GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BAKER, JAMES W. 046252
AJAX DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 265241 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2013 - PLUGGED 05-07-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
CENTRAL BASIN OIL INV. INC. //CONT.// 141188
THOMAS WELL #: 2CB RRCID -> 247610 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3597 - 3641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMIE WELL #: 1CB RRCID -> 247611 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 920 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITORI OIL COMPANY, LLC 154507
101 WELL #: 1A RRCID -> 196989 COMPL. DATE 03/24/2003 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HD SPECIAL-SITUATIONS, LP 369884
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 221374 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2013 - PLUGGED 07-02-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KOKOMO ENERGY, INC. //CONT.// 474070
FRASIER WELL #: 1 RRCID -> 221375 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2013 - PLUGGED 07-03-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 211553 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3500 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUESTA-VOSS WELL #: 2 RRCID -> 247953 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 3274 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 249652 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
10	14B2	EXT	3985	-0-	3985	3985	3985	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1190	-0-	1190	5175	1190	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	540	-0-	540	5715	540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
SHACKELFORD WELL #: 1 RRCID -> 250001 COMPL. DATE 09/24/2008 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 250100 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 1700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
LUTZ WELL #: 1 RRCID -> 253394 COMPL. DATE 11/08/2008 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
HOFFPAUIR WELL #: 1 RRCID -> 263517 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 841 - 855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MADDUX, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 142794 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 3518 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBOURN ENERGY INC. 923128
MOTEN WELL #: 12CB RRCID -> 253017 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 824 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WILBOURN ENERGY INC. //CONT.// 923128
MOTEN WELL #: 6CB RRCID -> 253127 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 945 - 989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
BARRON WELL #: 8 RRCID -> 255381 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 398 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
DAVIS,A.E. WELL #: 8 RRCID -> 109742 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1234 - 1240

01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	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	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
DAVIS, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 110809 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1238 - 1244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS,A.E. WELL #: 10 RRCID -> 110810 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 1331 PERF. 1190 - 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
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		25	-0-	25	54	25	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		118	-0-	118	172	118	3			Y	-0-					-0-
09	INC G-10		126	-0-	126	298	126	3			Y	-0-					-0-
10	INC G-10		14	-0-	14	312	14	2			Y	-0-					-0-
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	312					Y	-0-					-0-
12	332	N	20	-0-	-312	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 550 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
WALKER, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 117701 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1210 - 1250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-		28	2		N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-		47	2		N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-		51	2		N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-		51	2		N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-		43	2		N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-		33	2		N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-		6	2		N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-		27	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-		30	2		N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-		48	2		N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-		51	2		N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-		51	2		N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-		43	2		N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-		33	2		N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-		34	2		N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-		29	2		N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-		7	2		N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-		29	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-		28	2		N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-		47	2		N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-		43	2		N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-		33	2		N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-		7	2		N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-		25	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
DAVIS, A.E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1193 - 1201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	INC G-10		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-
07	INC G-10		25	-0-	25	56	25	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		109	-0-	109	165	109	3			N	-0-					-0-
09	INC G-10		42	-0-	42	207	42	3			N	-0-					-0-
10	INC G-10		2	-0-	2	209	2	2			N	-0-					-0-
11	INC G-10		8	-0-	8	217	8	2			N	-0-					-0-
12	260	N	43	-0-	-217	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	INC G-10		30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-
07	INC G-10		31	-0-	31	61	31	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		31	-0-	31	92	31	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10		30	-0-	30	122	30	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10		2	-0-	2	124	2	2			N	-0-					-0-
11	INC G-10		8	-0-	8	132	8	2			N	-0-					-0-
12	172	N	40	-0-	-132	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
DAVIS, A. E. WELL #: 19 RRCID -> 134846 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 1197 - 1244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					70
02	638	N	114	-0-	-524	-0-	114	3			N	-0-					70
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					70
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					70
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					70
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					70
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					70
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					70
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					70
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					70
11	300	N	136	-0-	-164	-0-	136	3			N	-0-					70
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 2,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	#	215	-0-	-219	-0-	12	1	200	2	N	3					41
							3	9									
02	406	#	226	-0-	-180	-0-	13	1	212	2	N	1					42
							1	9									
03	310	#	158	-0-	-152	-0-	8	1	141	2	N	8					50
							9	9									
04	300	#	120	-0-	-180	-0-	7	1	113	2	N	-0-					50
05	248	#	36	-0-	-212	-0-	2	1	34	2	N	-0-					50
06	240	#	15	-0-	-225	-0-	1	1	14	2	N	-0-					50
07	248	#	13	-0-	-235	-0-	1	1	10	2	N	2					52
							2	9									
08	373	R	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	N	-0-					52
09	443	R	443	-0-	-0-	-0-	25	1	417	2	N	1					53
							1	9									
10	425	R	425	-0-	-0-	-0-	24	1	399	2	N	2					55
							2	9									
11	360	#	266	-0-	-94	-0-	15	1	251	2	N	-0-					55
12	465	#	205	-0-	-260	-0-	12	1	193	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 2,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	#	266	-0-	-230	-0-	15	1	251	2	N	-0-					37
02	464	#	196	-0-	-268	-0-	11	1	185	2	N	-0-					37
03	434	#	186	-0-	-248	-0-	11	1	175	2	N	-0-					37
04	420	#	358	-0-	-62	-0-	20	1	338	2	N	-0-					37
05	279	#	53	-0-	-226	-0-	3	1	50	2	N	-0-					37
06	270	#	31	-0-	-239	-0-	2	1	29	2	N	-0-					37
07	372	#	21	-0-	-351	-0-	1	1	20	2	N	-0-					37
08	372	#	331	-0-	-41	-0-	19	1	312	2	N	-0-					37
09	426	R	426	-0-	-0-	-0-	24	1	402	2	N	-0-					37
10	563	R	563	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	N	-0-					37
11	430	R	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	N	-0-					37
12	434	#	364	-0-	-70	-0-	21	1	343	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABBOTT (MARBLE FALLS) //CONT.// 00285 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 10 RRCID -> 119451 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3402 - 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
01	1550	#	76	-0-	-1474	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
02	1450	#	226	-0-	-1224	-0-	14	1	212	3	N	-0-					-0-
03	950	R	950	-0-	-0-	-0-	80	1	870	3	N	-0-					-0-
04	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	104	1	1226	3	N	-0-					-0-
05	248	#	216	-0-	-32	-0-	16	1	200	3	N	-0-					-0-
06	930	#	146	-0-	-784	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
07	1364	#	269	-0-	-1095	-0-	24	1	245	3	N	-0-					-0-
08	1937	R	1937	-0-	-0-	-0-	125	1	1812	3	N	-0-					-0-
09	1422	R	1422	-0-	-0-	-0-	88	1	1334	3	N	-0-					-0-
10	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	98	1	1103	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1860	#	997	-0-	-863	-0-	89	1	907	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1922	#	957	-0-	-965	-0-	95	1	862	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ABERNATHY (3620) 00350 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
EAGLES NEST WELL #: 1 RRCID -> 167090 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 3690 - 3699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH, CARTER WELL #: 1 RRCID -> 170703 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3692 - 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
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	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-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					23
02	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					23
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					23
04	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					23
05	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					23
06	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					23
07	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					23
08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					23
09	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					23
10	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					23
11	120	N	79	-0-	-41 B	-0-	79	2			N	-0-					23
12	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	186	N	72	-0-	-114 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	279	N	51	-0-	-228 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	10					94
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	29	2	33	9	N	30					124
03	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	109	2	189	9	N	172	241	1			55
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	34	2	30	9	N	27					82
05	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	8	2	47	9	N	43					125
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	30					155
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	19					174
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	127	1			47
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	30					77
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	33					110
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	22					132
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	33					165

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

ACE-TINER (CANYON REEF II) //CONT.// 00423 102 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
JONES, J. R. WELL #: 1B RRCID -> 196085 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 5448 PERF. 4390 - 4406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	2					20
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	30	2	8	9	N	7					27
03	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	110	2	42	9	N	38	53	1			12
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	35	2	7	9	N	6					18
05	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	8	2	11	9	N	10					28
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7					35
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	4					39
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	39	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6					6
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	19					25
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	13					38
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	19					57

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					287
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					287
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					287
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					287
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					287
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					287
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					287
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					287
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					287
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					287
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					287
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					287

TOTAL GAS PROD: 804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580		2116	-0-	-3464	-0-	2112	2	4	9	N	4					158
02	5220		1408	-0-	-3812	-0-	1397	2	11	9	N	10					168
03	5580		1565	-0-	-4015	-0-	1550	2	15	9	N	14					182
04	5400		1242	-0-	-4158	-0-	1235	2	7	9	N	6					188
05	3038	#	1015	-0-	-2023	-0-	1007	2	8	9	N	7					195
06	2040	#	766	-0-	-1274	-0-	756	2	10	9	N	9	166	1			38
07	1550	#	844	-0-	-706	-0-	798	2	46	9	N	42					80
08	1550	#	835	-0-	-715	-0-	814	2	21	9	N	19					99
09	1200	#	646	-0-	-554	-0-	629	2	17	9	N	15					114
10	1023	#	185	-0-	-838	-0-	165	2	20	9	N	18					132
11	810	#	493	-0-	-317	-0-	478	2	15	9	N	14					146
12	837	#	343	-0-	-494	-0-	330	2	13	9	N	12					158

TOTAL GAS PROD: 11,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					162
02	319	N	311	-0-	-8	-0-	311	3			N	-0-					162
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					162
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					162
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					162
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					162
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	341	3	2	9	N	2					164
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	N	2					166
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					166
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					166
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					166
12	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 3,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	203	N	181	-0-	-22	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	48	1	317	2	N	-0-					49
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	376	2	N	-0-					49
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	66	1	548	2	N	-0-					49
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	35	1	334	2	N	-0-					49
05	434	N	26	-0-	-408	-0-	6	1	20	2	N	-0-					49
06	600	N	108	-0-	-492	-0-	17	1	91	2	N	-0-					49
07	372	N	157	-0-	-215	-0-	15	1	142	2	N	-0-					49
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	33	1	233	2	N	-0-					49
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	2	N	-0-					49
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	42	1	344	2	N	-0-					49
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	27	1	220	2	N	-0-					49
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 3,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	319	N	223	-0-	-96	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285						N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					46
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					46
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					46
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	3			N	-0-					46
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					46
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					46
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					46
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					46
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					46
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					46
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					46
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 2,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					110
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					110
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					110
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					110
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					110
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					110
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					110
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					110
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					110
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					110
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					110
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 4,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	#	2654	-0-	-849	-0-	2577	3	77	9	N	70					151
02	3277	#	2185	-0-	-1092	-0-	2185	3			N	-0-					151
03	7378		2778	-0-	-4600	-0-	2778	3			N	-0-					151
04	2850	#	1725	-0-	-1125	-0-	1725	3			N	-0-					151
05	3535	R	3535	-0-	-0-	-0-	3501	3	34	9	N	31					182
06	2746	R	2746	-0-	-0-	-0-	2744	3	2	9	N	2	159	1			25
07	2790	#	2713	-0-	-77	-0-	2713	3			N	-0-					25
08	3534	#	2610	-0-	-924	-0-	2610	3			N	-0-					25
09	3420	#	2593	-0-	-827	-0-	2593	3			N	-0-					25
10	3534	#	1134	-0-	-2400	-0-	1134	3			N	-0-					25
11	2765	R	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					25
12	2728	#	2599	-0-	-129	-0-	2563	3	36	9	N	33					58

TOTAL GAS PROD: 30,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

CASEY "58A" WELL #: 1 RRCID -> 197727 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4225 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2012 - PLUGGED 02/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBANY (MISSISSIPPIAN) 01125 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486
YL RANCH "20" WELL #: 2001 RRCID -> 218950 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4325 - 4392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					41
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	74	2			N	-0-					41
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					41
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					41
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					41
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-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
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2012 - P&A 07-12-2012

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162881 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4718 - 4738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					84
02	232	N	205	-0-	-27	-0-	205	3			N	-0-					84
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					84
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					84
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					84
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					84
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					84
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					84
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					84
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					84
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					84
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					69
02	261	N	223	-0-	-38	-0-	223	3			N	-0-					69
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					69
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					69
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					69
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					69
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	506	3	8	9	N	7					76
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	364	3	13	9	N	12					88
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					88
10	527	N	161	-0-	-366	-0-	146	3	15	9	N	14					102
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					102
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	301	3	18	9	N	16					118

TOTAL GAS PROD: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	#	781	-0-	-87	-0-	781	3			N	-0-					120
02	783	#	736	-0-	-47	-0-	736	3			N	-0-					120
03	837	#	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					120
04	810	#	760	-0-	-50	-0-	760	3			N	-0-					120
05	806	#	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					120
06	780	#	740	-0-	-40	-0-	740	3			N	-0-					120
07	806	#	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-					120
08	806	#	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-					120
09	750	#	709	-0-	-41	-0-	709	3			N	-0-					120
10	775	#	141	-0-	-634	-0-	141	3			N	-0-					120
11	969	R	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					120
12	775	#	658	-0-	-117	-0-	658	3			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 8,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBANY LEECH (MISS) 01144 666 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
EX-CEL RESOURCES, LLC 256790
HOOKER "17" WELL #: 2 RRCID -> 186688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4513 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	58	#	21	-0-	-37	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	93	#	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	90	#	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	62	#	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	513	-0-	-138	-0-	111	1	402	3	Y	-0-					53
02	609	N	442	-0-	-167	-0-	161	1	281	3	Y	-0-					53
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	281	1	333	3	Y	-0-					53
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	484	1	565	3	Y	-0-					53
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	461	1	475	3	Y	-0-					53
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	336	1	464	3	Y	-0-					53
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	321	1	478	3	Y	-0-					53
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	321	1	471	3	Y	-0-					53
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	311	1	466	3	Y	-0-					53
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	352	1	477	3	Y	-0-	49	1			4
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	309	1	374	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	321	1	441	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 9,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	443	1	1603	3	Y	1					13
							1	9									
02	870	N	491	-0-	-379	-0-	178	1	311	3	Y	2					15
							2	9									
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					15
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	1					16
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	30	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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
01	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	121	1	1558	3	N	3					41
							3	9									
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	121	1	1700	3	N	4					45
							4	9									
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	126	1	1859	3	N	14					59
							15	9									
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	132	1	2287	3	N	3					62
							3	9									
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	137	1	2117	3	N	5					67
							6	9									
06	1950	N	1871	-0-	-79	-0-	127	1	1743	3	N	1					68
							1	9									
07	2511	N	2201	-0-	-310	-0-	141	1	2058	3	N	2					70
							2	9									
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	143	1	2127	3	N	2	21	1			51
							2	9									
09	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	119	1	1573	3	N	2					53
							2	9									
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	138	1	2098	3	N	2					55
							2	9									
11	2190	N	1914	-0-	-276	-0-	126	1	1785	3	N	3					58
							3	9									
12	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	120	1	1479	3	N	6					64
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 23,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ALEDO, S (MARBLE FALLS) 01402 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
CLEMENS WELL #: 1 T RRCID -> 091324 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6135 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		1485	-0-	1485	2979	1485	3			N	-0-					-0-
02	0		1383	-0-	1383	4362	1383	3			N	-0-					-0-
03	0		1583	-0-	1583	5945	1583	3			N	-0-					-0-
04	0		1605	-0-	1605	7550	1605	3			N	-0-					-0-
05	0		1108	-0-	1108	8658	1108	3			N	-0-					-0-
06	0		1545	-0-	1545	10203	1545	3			N	-0-					-0-
07	0		1532	-0-	1532	11735	1532	3			N	-0-					-0-
08	0		1435	-0-	1435	13170	1435	3			N	-0-					-0-
09	0		676	-0-	676	13846	676	3			N	-0-					-0-
10	0		158	-0-	158	14004	158	3			N	-0-					-0-
11	0		1037	-0-	1037	15041	1037	3			N	-0-					-0-
12	0		1332	-0-	1332	16373	1332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN (STRAWN) //CONT.// 01643 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
GAILEY,N.C."A"ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103520 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 1999 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVA LEE HAWKINS (3280) 02095 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
NORTH ALLEN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 123263 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3354 - 3460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	2			N	-0-					33
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					33
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	339	2	36	9	N	33					66
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					66
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					66
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					66
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					66
08	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	2			N	-0-					66
09	300	N	143	-0-	-157	-0-	143	2			N	-0-					66
10	310	N	77	-0-	-233	-0-	77	2			N	-0-					66
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					66
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	N	2					68

TOTAL GAS PROD: 2,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	2			N	-0-					53
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					53
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					53
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					53
05	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	2			N	-0-					53
06	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	2			N	-0-					53
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					53
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					53
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	2			N	-0-					53
10	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					53
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					53
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	337	2	6	9	N	5					58

TOTAL GAS PROD: 5,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	480	N	399	-0-	-81	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVA LEE HAWKINS (3400) 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
HAWKINS, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 075858 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	232	N	31	-0-	-201	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVA LEE HAWKINS (3400) //CONT.// 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
HAWKINS, J.J. WELL #: 9 RRCID -> 084213 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3340 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	58	N	16	-0-	-42	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					21
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					21
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					21
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					21
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					21
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					21
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					21
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					21
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					21
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					21
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13113		2977	-0-	-10136	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
02	12267		3197	-0-	-9070	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
03	13113		2203	-0-	-10910	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
04	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	4247	#	1296	-0-	-2951	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	3300	#	1025	-0-	-2275	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	3410	#	998	-0-	-2412	-0-	998	3			N	-0-					-0-
08	2201	#	844	-0-	-1357	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	1530	#	681	-0-	-849	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	1302	#	435	-0-	-867	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2013 - PLUGGED 07-08-2013

TOTAL GAS PROD: 15,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	868	N	408	-0-	-460	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	899	N	606	-0-	-293	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	870	N	554	-0-	-316	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANZAC (MORRIS) //CONT.// 03208 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
MILLER LITE "B" WELL #: 1B RRCID -> 136543 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2004 - 2014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANZAC (MORRIS) //CONT.// 03208 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 142090 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2057 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					12
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					12
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					12
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					12
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					12
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					12
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					12
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					12
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					12
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					12
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					12
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586
HANVEY-FEE WELL #: 4 RRCID -> 122334 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 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
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			105
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			105
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			105
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			105
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			105
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			105
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			105
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			105
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			105
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			105
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-			105
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			105

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
02	203	N	173	-0-	-30	-0-	173	3		N	-0-			-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-			-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-			-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3		N	-0-			-0-
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355
KATLACO FEE "C" WELL #: 7 RRCID -> 125624 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3664 - 3666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					62
02	261	N	215	-0-	-46	-0-	215	3			N	-0-					62
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					62
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					62
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					62
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					62
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					62
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					62
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					62
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					62
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					62
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 2,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	3	6	9	N	5					86
02	174	N	151	-0-	-23	-0-	143	3	8	9	N	7					93
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	156	3	7	9	N	6					99
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	157	3	8	9	N	7					106
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	147	3	6	9	N	5					111
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	150	3	4	9	N	4					115
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	167	3	3	9	N	3					118
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2	9	N	2					120
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	134	3	9	9	N	8					128
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	151	3	10	9	N	9					137
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	142	3	19	9	N	17					154
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	115	3	19	9	N	17	170	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	3154	3154	-0-	-0-	-0-	3143	2	11	9	N	10					89
02	2902	2902	-0-	-0-	-0-	2900	2	2	9	N	2					91
03	2839	2839	-0-	-0-	-0-	2837	2	2	9	N	2					93
04	2832	2832	-0-	-0-	-0-	2821	2	11	9	N	10					103
05	2979	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					103
06	2855	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					103
07	2862	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					103
08	2657	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					103
09	2532	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					103
10	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					103
11	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					103
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 32,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

AUBURN (DUFFER) //CONT.// 04337 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WHITE, WAYNE "46" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246059 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 4107 PERF. 3876 - 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
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	625	2	6	9	N	5					32
02	609	N	583	-0-	-26	-0-	583	2			N	-0-					32
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	632	2	11	9	N	10					42
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	616	2	19	9	N	17					59
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					59
06	630	N	578	-0-	-52	-0-	578	2			N	-0-					59
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	626	2	11	9	N	10					69
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	619	2	6	9	N	5					74
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-					74
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	639	2	8	9	N	7					81
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					81
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 7,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	58	#	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	62	#	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
CONCHO OILFIELD SERVICE, INC. 170163
ROBERTSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 084819 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2802 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	DLQ	G-10	57	-0-	57	548	57	2			Y	-0-	23	7			-0-
02	DLQ	G-10	77	-0-	77	625	77	2			Y	-0-					-0-
03	761	R	136	-0-	-625	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
04	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	182	R	182	-0-	-0-	-0-	160	2	22	9	Y	20					20
06	168	R	168	-0-	-0-	-0-	151	2	17	9	Y	15					35
07	179	R	179	-0-	-0-	-0-	161	2	18	9	Y	16					51
08	168	R	168	-0-	-0-	-0-	156	2	12	9	Y	11					62
09	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					62
10	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					62
11	150	#	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					62
12	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 1,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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

01	DLQ	G-10	58	-0-	58	603	58	2			Y	-0-	39	7			-0-
02	DLQ	G-10	77	-0-	77	680	77	2			Y	-0-					-0-
03	816	R	136	-0-	-680	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
05	184	R	184	-0-	-0-	-0-	162	2	22	9	Y	20					20
06	167	R	167	-0-	-0-	-0-	150	2	17	9	Y	15					35
07	180	R	180	-0-	-0-	-0-	162	2	18	9	Y	16					51
08	168	R	168	-0-	-0-	-0-	156	2	12	9	Y	11					62
09	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					62
10	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					62
11	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					62
12	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 1,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 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
01	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-	101	7			-0-
02	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	210	#	196	-0-	-14	-0-	196	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	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	210	#	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	217	#	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	66	2	11	9	N	10					10
06	60	#	53	-0-	-7	-0-	40	2	13	9	N	12					22
07	93	#	19	-0-	-74	-0-	8	2	11	9	N	10					32
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					23
02	145	#	125	-0-	-20	-0-	125	3			N	-0-					23
03	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					23
04	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					23
05	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					23
06	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					23
07	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					23
08	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					23
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					23
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					23
11	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					23
12	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
MURPHREE,W.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 100397 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2810 - 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
01	248	#	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-					35
02	232	#	201	-0-	-31	-0-	201	3			N	-0-					35
03	186	#	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					35
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					35
05	217	#	46	-0-	-171	-0-	46	3			N	-0-					35
06	210	#	143	-0-	-67	-0-	143	3			N	-0-					35
07	217	#	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-					35
08	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					35
09	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					35
10	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					35
11	180	#	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					35
12	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100398 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2800 - 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
01	248	#	237	-0-	-11	-0-	234	3	3	9	N	3					60
02	238	R	238	-0-	-0-	-0-	232	3	6	9	N	5					65
03	248	#	247	-0-	-1	-0-	245	3	2	9	N	2					67
04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-	53	1			14
05	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					14
06	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					14
07	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					14
08	248	#	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					14
09	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					14
10	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					14
11	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					14
12	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
01	217	#	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					12
02	280	R	280	-0-	-0-	-0-	278	3	2	9	N	2					14
03	295	R	295	-0-	-0-	-0-	287	3	8	9	N	7					21
04	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					21
05	310	#	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					21
06	300	#	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					21
07	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					21
08	310	#	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					21
09	270	#	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					21
10	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					21
11	270	#	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					21
12	279	#	252	-0-	-27	-0-	250	3	2	9	N	2					23

TOTAL GAS PROD: 3,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
WILLIAMS, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 100401 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2735 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
05	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
08	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
09	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
12	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
03	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
04	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
05	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
06	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
07	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
08	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
09	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
10	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
11	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	#	88	-0-	-98	-0-	88	3		Y	-0-			21
02	174	#	128	-0-	-46	-0-	128	3		Y	-0-			21
03	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-			21
04	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-			21
05	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-			21
06	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	3		Y	-0-			21
07	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	3		Y	-0-			21
08	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	3		Y	-0-			21
09	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	3		Y	-0-			21
10	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	3		Y	-0-			21
11	180	#	159	-0-	-21	-0-	159	3		Y	-0-			21
12	186	#	146	-0-	-40	-0-	146	3		Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 1,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3		Y	-0-			36
02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-			36
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			36
04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			36
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			36
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			36
07	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			36
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			36
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			36
10	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			36
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			36
12	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN, RAY WELL #: 3 RRCID -> 100411 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2790 - 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
01	310	#	213	-0-	-97	-0-	213	3		Y	-0-			44
02	290	#	276	-0-	-14	-0-	276	3		Y	-0-			44
03	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3		Y	-0-			44
04	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3		Y	-0-			44
05	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3		Y	-0-			44
06	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-			44
07	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3		Y	-0-			44
08	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-			44
09	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-			44
10	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-			44
11	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-			44
12	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/00/1987

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
WOODS, H.T. WELL #: 1 RRCID -> 102369 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2796 - 2835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					21
02	58	#	14	-0-	-44	-0-	14	3			N	-0-					21
03	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					21
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					21
05	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					21
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					21
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, WELDON WELL #: 1 RRCID -> 105999 COMPL. DATE 07/13/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2789 - 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
01	310	#	211	-0-	-99	-0-	210	3	1	9	Y	1					9
02	300	R	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	Y	1					10
03	313	R	313	-0-	-0-	-0-	312	3	1	9	Y	1					11
04	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					11
05	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					11
06	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					11
07	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					11
08	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					11
09	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					11
10	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					11
11	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					11
12	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LEE, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 106000 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2817 - 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
01	310	#	211	-0-	-99	-0-	210	3	1	9	Y	1					9
02	300	R	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	Y	1					10
03	313	R	313	-0-	-0-	-0-	312	3	1	9	Y	1					11
04	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					11
05	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					11
06	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					11
07	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					11
08	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					11
09	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					11
10	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					11
11	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					11
12	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
LESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112352 COMPL. DATE 08/06/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2786 - 2798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	203	#	189	-0-	-14	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	200	3	15	9	N	14	12	1			2
05	217	#	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					2
06	210	#	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					2
07	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					2
08	217	#	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					2
09	210	#	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					2
10	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					2
11	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					2
12	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					19
02	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					19
03	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					19
04	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					19
05	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					19
06	270	#	237	-0-	-33	-0-	235	3	2	9	N	2					21
07	279	#	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					21
08	279	#	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					21
09	270	#	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-					21
10	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					21
11	240	#	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					21
12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MURPHREE, W.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 122365 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2877 - 2897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	#	160	-0-	-119	-0-	157	3	3	9	N	3					25
02	261	R	261	-0-	-0-	-0-	258	3	3	9	N	3					28
03	262	R	262	-0-	-0-	-0-	260	3	2	9	N	2					30
04	241	R	241	-0-	-0-	-0-	240	3	1	9	N	1					31
05	279	#	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					31
06	270	#	227	-0-	-43	-0-	225	3	2	9	N	2					33
07	279	#	225	-0-	-54	-0-	222	3	3	9	N	3					36
08	248	#	237	-0-	-11	-0-	235	3	2	9	N	2					38
09	240	#	239	-0-	-1	-0-	237	3	2	9	N	2					40
10	248	#	233	-0-	-15	-0-	232	3	1	9	N	1					41
11	240	#	202	-0-	-38	-0-	200	3	2	9	N	2					43
12	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
PALMORE,J.B. WELL #: 1 RRCID -> 122366 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2799 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	#	302	-0-	-256	-0-	302	3			N	-0-					10
02	522	#	455	-0-	-67	-0-	455	3			N	-0-					10
03	496	#	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					10
04	480	#	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					10
05	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					10
06	480	#	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					10
07	496	#	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					10
08	541	R	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					10
09	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					10
10	527	#	246	-0-	-281	-0-	246	3			N	-0-					10
11	510	#	215	-0-	-295	-0-	215	3			N	-0-					10
12	527	#	201	-0-	-326	-0-	201	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	28	-0-	-1	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	34	3	22	9	Y	20	19	1			1
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					1
06	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					1
07	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					1
08	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					1
09	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					1
10	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					1
11	60	#	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					1
12	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SPENCE, ROBERT J. WELL #: 3 RRCID -> 125400 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2785 - 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
01	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					6
02	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					6
03	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					6
04	351	R	351	-0-	-0-	-0-	303	3	48	9	Y	44	45	1			5
05	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					5
06	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					5
07	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					5
08	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					5
09	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					5
10	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					5
11	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					5
12	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 146645 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2726 - 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
01	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	116	#	86	-0-	-30	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	120	#	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	116	#	86	-0-	-30	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	120	#	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 146654 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2833 - 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
01	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	116	#	86	-0-	-30	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	120	#	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	58	#	36	-0-	-22	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BCM (STRAWN) 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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	214	-0-	-76	-0-	151	1	63	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	657	-0-	-1358	-0-	248	1	409	3	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	80	1	263	3	N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	89	1	357	3	N	-0-					-0-
06	630	N	448	-0-	-182	-0-	85	1	363	3	N	-0-					-0-
07	341	N	264	-0-	-77	-0-	89	1	175	3	N	-0-					-0-
08	434	N	330	-0-	-104	-0-	55	1	275	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	263	-0-	-187	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	113	-0-	-166	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	43	1	278	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BCM (STRAWN) //CONT.// 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
PLEASANT VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 165739 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 1858 - 1864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTHA -18- WELL #: 2 RRCID -> 211356 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2595 - 2685

01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	193	1	354	2	N	-0-					23
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	199	1	379	2	N	-0-					23
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	204	1	394	2	N	-0-					23
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	196	1	394	2	N	-0-					23
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	159	1	443	2	N	-0-					23
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	222	1	339	2	N	-0-					23
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	220	1	377	2	N	-0-					23
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	205	1	389	2	N	-0-					23
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	270	1	268	2	N	-0-					23
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	152	1	413	2	N	-0-					23
11	570	N	525	-0-	-45	-0-	133	1	392	2	N	-0-					23
12	558	N	392	-0-	-166	-0-	97	1	295	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	74	1	136	2	N	-0-					36
02	116	N	113	-0-	-3	-0-	39	1	74	2	N	-0-					36
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	66	1	154	2	N	-0-					36
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	68	1	136	2	N	-0-					36
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	55	1	155	2	N	-0-					36
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	82	1	125	2	N	-0-					36
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					36
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	73	1	138	2	N	-0-					36
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	50	1	120	2	N	-0-					36
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	51	1	137	2	N	-0-					36
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	46	1	137	2	N	-0-					36
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	33	1	99	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BCM (STRAWN) //CONT.// 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
101 RANCH -17- WELL #: 3 RRCID -> 211441 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2577 - 2856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	58	1	107	2	N	-0-					-0-
02	174	N	171	-0-	-3	-0-	59	1	112	2	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	67	1	129	2	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	61	1	122	2	N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	44	1	124	2	N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	62	1	96	2	N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	59	1	100	2	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	54	1	101	2	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	46	1	108	2	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	43	1	115	2	N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	40	1	119	2	N	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	29	1	89	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	180	1	331	2	N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	162	1	310	2	N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	167	1	322	2	N	-0-					-0-
04	480	N	184	-0-	-296	-0-	61	1	123	2	N	-0-					-0-
05	496	N	210	-0-	-286	-0-	55	1	155	2	N	-0-					-0-
06	480	N	212	-0-	-268	-0-	84	1	128	2	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	70	1	121	2	N	-0-					-0-
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	63	1	118	2	N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	53	1	125	2	N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	47	1	127	2	N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	46	1	135	2	N	-0-					-0-
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	33	1	99	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	289	-0-	-114	-0-	102	1	187	2	N	-0-					10
02	319	N	306	-0-	-13	-0-	105	1	201	2	N	-0-					10
03	372	N	298	-0-	-74	-0-	102	1	196	2	N	-0-					10
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	94	1	190	2	N	-0-					10
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	76	1	213	2	N	-0-					10
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	98	1	149	2	N	-0-					10
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	120	1	205	2	N	-0-					10
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	99	1	187	2	N	-0-					10
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	76	1	180	2	N	-0-					10
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	64	1	173	2	N	-0-					10
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	55	1	160	2	N	-0-					10
12	279	N	212	-0-	-67	-0-	53	1	159	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BCM (STRAWN) //CONT.// 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
DAVIDSON -40- WELL #: 2 RRCID -> 225252 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 2166 - 2180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	403	N	225	-0-	-178	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B-J (CANYON LIME) 04740 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
S & H RESOURCES 740282
BURROUGHS,EDYTHE WELL #: 1 RRCID -> 066000 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2012 - PLUGGED 12/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					42
02	DLQ	G-10	7	-0-	7	10	7	2			N	-0-					42
03	DLQ	G-10	17	-0-	17	27	17	2			N	-0-					42
04	DLQ	G-10	14	-0-	14	41	14	2			N	-0-					42
05	DLQ	G-10	16	-0-	16	57	16	2			N	-0-					42
06	71	N	14	-0-	-57	-0-	14	2			N	-0-					42
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					42
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					42
09	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42
10	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					42
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					19
02	DLQ	G-10	7	-0-	7	9	7	2			N	-0-					19
03	DLQ	G-10	17	-0-	17	26	17	2			N	-0-					19
04	DLQ	G-10	14	-0-	14	40	14	2			N	-0-					19
05	DLQ	G-10	16	-0-	16	56	16	2			N	-0-					19
06	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					17
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					17
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					17
09	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					17
10	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					17
11	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					17
12	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	3			N	-0-					66
02	1276	N	1136	-0-	-140	-0-	1136	3			N	-0-					66
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					66
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					66
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					66
06	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1343	3			N	-0-					66
07	1550	N	1267	-0-	-283	-0-	1267	3			N	-0-					66
08	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	1138	3			N	-0-					66
09	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	1268	3			N	-0-					66
10	1271	N	536	-0-	-735	-0-	536	3			N	-0-					66
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					66
12	1302	N	394	-0-	-908	-0-	394	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 12,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					145
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	3			N	-0-					145
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					145
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					145
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					145
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					145
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					145
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					145
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					145
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					145
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					145
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					54
02	377	N	331	-0-	-46	-0-	331	3			N	-0-					54
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					54
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					54
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					54
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					54
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					54
08	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					54
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					54
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					54
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					54
12	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 4,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
DUWE, DOUG WELL #: 3 RRCID -> 134859 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3838 - 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
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					41
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					41
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					41
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					41
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					41
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					41
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					41
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					41
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					41
10	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-					41
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					41
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					22
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					22
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					22
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					22
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					22
06	450	N	337	-0-	-113	-0-	337	2			N	-0-					22
07	465	N	86	-0-	-379	-0-	86	2			N	-0-					22
08	465	N	190	-0-	-275	-0-	190	2			N	-0-					22
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	2			N	-0-					22
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					22
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					22
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 6,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRINGER EAST WELL #: 2 RRCID -> 214174 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4128 - 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
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					23
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					23
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	590	2	36	9	N	33					56
04	660	N	561	-0-	-99	-0-	546	2	15	9	N	14					70
05	682	N	520	-0-	-162	-0-	459	2	61	9	N	55					125
06	600	N	440	-0-	-160	-0-	440	2			N	-0-					125
07	589	N	444	-0-	-145	-0-	444	2			N	-0-					125
08	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					125
09	450	N	198	-0-	-252	-0-	198	2			N	-0-					125
10	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			N	-0-					125
11	450	N	191	-0-	-259	-0-	191	2			N	-0-					125
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 5,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
STRINGER EAST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217001 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 4371 PERF. 4218 - 4227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	420	2	117	9	N	106	194	1			40
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					40
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					40
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					40
05	682	N	443	-0-	-239	-0-	443	2			N	-0-					40
06	570	N	420	-0-	-150	-0-	420	2			N	-0-					40
07	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-					40
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					40
09	420	N	243	-0-	-177	-0-	243	2			N	-0-					40
10	434	N	233	-0-	-201	-0-	233	2			N	-0-					40
11	420	N	175	-0-	-245	-0-	175	2			N	-0-					40
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					20
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					20
03	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	1322	2			N	-0-					20
04	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1300	2			N	-0-					20
05	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-					20
06	1290	N	1057	-0-	-233	-0-	1057	2			N	-0-					20
07	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	1115	2			N	-0-					20
08	1209	N	943	-0-	-266	-0-	943	2			N	-0-					20
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					20
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					20
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					20
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 14,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE CACTUS WELL #: 8 RRCID -> 232560 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3998 - 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
01	1116	N	581	-0-	-535	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2012 - PLUGGED 05/18/12

TOTAL GAS PROD: 3,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 233526 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 4340 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1164	-0-	-913	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1010	-0-	-672	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	999	-0-	-210	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	308	-0-	-715	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2012 - PLUGGED 11/14/12

TOTAL GAS PROD: 9,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
EAGLE ENERGY ACQUISITIONS LP 238357
DENO-GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 199917 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4142 - 4163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	942	2	29	9	N	26					135
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	887	2	59	9	N	54					189
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	989	2	29	9	N	26	67	1			148
04	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					148
05	1023	N	794	-0-	-229	-0-	784	2	10	9	N	9	3	8			154
06	990	N	628	-0-	-362	-0-	622	2	6	9	N	5					159
07	899	N	626	-0-	-273	-0-	626	2			N	-0-					159
08	806	N	615	-0-	-191	-0-	606	2	9	9	N	8	118	1			49
09	630	N	544	-0-	-86	-0-	536	2	8	9	N	7					56
10	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	2			N	-0-					56
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	589	2	2	9	N	2					58
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	575	2	3	9	N	3					61

TOTAL GAS PROD: 8,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					93
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	N	1	64	1			30
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	N	2					32
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	214	2	12	9	N	11					43
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	200	2	8	9	N	7					50
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	N	2					52
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	269	2	9	9	N	8					60
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	265	2	11	9	N	10	44	1			26
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	233	2	4	9	N	4					30
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	243	2	6	9	N	5					35
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					35
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 206021 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3880 - 3886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	54	-0-	-8	-0-	33	2	21	9	N	19					211
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	29	2	22	9	N	20					231
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					231
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	47	2	13	9	N	12					243
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					243
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					243
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					243
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					243
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	132	7			111
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					111
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					111
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
EAGLE ENERGY ACQUISITIONS LP //CONT.// 238357
GRAGG, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 212130 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4060 - 4070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	1613	-0-	-588	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1365	-0-	-1022	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2142	-0-	-245	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1553	-0-	-517	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1472	-0-	-667	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	754	2	25	9	N	23					80
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	710	2	17	9	N	15					95
03	1054	N	795	-0-	-259	-0-	791	2	4	9	N	4	49	1			50
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	2			N	-0-					50
05	775	N	630	-0-	-145	-0-	628	2	2	9	N	2					52
06	780	N	501	-0-	-279	-0-	498	2	3	9	N	3					55
07	713	N	501	-0-	-212	-0-	501	2			N	-0-					55
08	620	N	489	-0-	-131	-0-	485	2	4	9	N	4	54	1			5
09	510	N	432	-0-	-78	-0-	429	2	3	9	N	3					8
10	496	N	419	-0-	-77	-0-	415	2	4	9	N	4					12
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	471	2	6	9	N	5					17
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	460	2	9	9	N	8					25

TOTAL GAS PROD: 6,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					75
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					75
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					75
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					75
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					75
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					75
07	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					75
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					75
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	2			N	-0-					75
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					75
11	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-					75
12	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 5,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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
01	496	N	239	-0-	-257	-0-	5	1	234	2	N	-0-			20
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	5	1	395	2	N	-0-			20
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	5	1	386	2	N	-0-			20
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	5	1	359	2	N	-0-			20
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	5	1	389	2	N	-0-			20
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	2	N	-0-			20
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	5	1	412	2	N	-0-			20
08	403	N	322	-0-	-81	-0-	5	1	317	2	N	-0-			20
09	750	N	389	-0-	-361	-0-	5	1	384	2	N	-0-			20
10	403	N	306	-0-	-97	-0-	5	1	301	2	N	-0-			20
11	300	N	142	-0-	-158	-0-	5	1	137	2	N	-0-			20
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	5	1	510	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 4,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
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
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	197	1	525	2	N	-0-			15
02	870	N	546	-0-	-324	-0-	125	1	421	2	N	-0-			15
03	1023	N	356	-0-	-667	-0-	77	1	279	2	N	-0-			15
04	690	N	231	-0-	-459	-0-	55	1	176	2	N	-0-			15
05	589	N	109	-0-	-480	-0-	9	1	100	2	N	-0-			15
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	46	1	193	2	N	-0-			15
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	32	1	92	2	N	-0-			15
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	35	1	104	2	N	-0-			15
09	240	N	133	-0-	-107	-0-	40	1	93	2	N	-0-			15
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	45	1	128	2	N	-0-			15
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	58	1	188	2	N	-0-			15
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	62	1	177	2	N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 3,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	403	N	245	-0-	-158	-0-	11	1	234	2	N	-0-			11
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	316	2	N	-0-			11
03	372	N	269	-0-	-103	-0-	11	1	258	2	N	-0-			11
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	2	N	-0-			11
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	11	1	306	2	N	-0-			11
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	11	1	195	2	N	-0-			11
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	2	N	-0-			11
08	310	N	86	-0-	-224	-0-	11	1	75	2	N	-0-			11
09	210	N	45	-0-	-165	-0-	11	1	34	2	N	-0-			11
10	279	N	91	-0-	-188	-0-	11	1	80	2	N	-0-			11
11	90	N	23	-0-	-67	-0-	11	1	12	2	N	-0-			11
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	2	N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
B.R.A. WELL #: 8 RRCID -> 095104 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4116 - 4136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	449	-0-		-264	-0-	448	2	1	9	N	1					60
02	944	N	944	-0-		-0-	-0-	944	2			N	-0-					60
03	1054	N	913	-0-		-141	-0-	913	2			N	-0-					60
04	890	N	890	-0-		-0-	-0-	890	2			N	-0-					60
05	1023	N	900	-0-		-123	-0-	900	2			N	-0-					60
06	870	N	669	-0-		-201	-0-	669	2			N	-0-					60
07	920	N	920	-0-		-0-	-0-	917	2	3	9	N	3					63
08	978	N	978	-0-		-0-	-0-	978	2			N	-0-					63
09	1069	N	1069	-0-		-0-	-0-	1067	2	2	9	N	2					65
10	930	N	869	-0-		-61	-0-	869	2			N	-0-					65
11	960	N	427	-0-		-533	-0-	427	2			N	-0-					65
12	1116	N	821	-0-		-295	-0-	821	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 9,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

B.R.A. WELL #: 9 RRCID -> 109796 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4379 - 4387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
HARMON-CONSTANTIN WELL #: 6 RRCID -> 189352 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3742 - 4022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	185	-0-	-187	-0-		176	2	9	9	N	8					8
02	261	N	236	-0-	-25	-0-		214	2	22	9	N	20					28
03	310	N	243	-0-	-67	-0-		234	2	9	9	N	8					36
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-		225	2	13	9	N	12					48
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-		247	2	1	9	N	1					49
06	240	N	147	-0-	-93	-0-		143	2	4	9	N	4					53
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-		213	2	14	9	N	13					66
08	248	N	199	-0-	-49	-0-		196	2	3	9	N	3					69
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-		294	2	3	9	N	3					72
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-		220	2	18	9	N	16					88
11	180	N	113	-0-	-67	-0-		101	2	12	9	N	11					99
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-		335	2	14	9	N	13					112

TOTAL GAS PROD: 2,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	2827	-0-	-2319	-0-		2721	2	106	9	N	96	137	1			100
02	4814	X	476	-0-	-4338	-0-		476	2			N	-0-					100
03	868	X	754	-0-	-114	-0-		754	2			N	-0-					100
04	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-		7999	2	220	9	N	200	156	1			144
05	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-		7766	2	194	9	N	176	152	1			168
06	2730	X	2259	-0-	-471	-0-		2212	2	47	9	N	43	142	1			69
07	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-		6314	2	143	9	N	130					199
08	8494	X	6222	-0-	-2272	-0-		6159	2	63	9	N	57	148	1			108
09	8220	X	6108	-0-	-2112	-0-		5877	2	231	9	N	210	143	1			175
10	7967	X	6157	-0-	-1810	-0-		5736	2	421	9	N	383	308	1			250
11	6240	X	5282	-0-	-958	-0-		5179	2	103	9	N	94	155	1			189
12	6448	X	4428	-0-	-2020	-0-		4211	2	217	9	N	197	307	1			79

TOTAL GAS PROD: 57,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,586

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1636	-0-	-38	-0-		1636	2			N	-0-					38
02	1566	N	1323	-0-	-243	-0-		1323	2			N	-0-					38
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-		1437	2			N	-0-					38
04	1590	N	1449	-0-	-141	-0-		1449	2			N	-0-					38
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-		1427	2			N	-0-					38
06	1380	N	1330	-0-	-50	-0-		1330	2			N	-0-					38
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-		1329	2			N	-0-					38
08	1426	N	1289	-0-	-137	-0-		1289	2			N	-0-					38
09	1320	N	1282	-0-	-38	-0-		1282	2			N	-0-					38
10	1333	N	1294	-0-	-39	-0-		1294	2			N	-0-					38
11	1260	N	1232	-0-	-28	-0-		1232	2			N	-0-					38
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-		1562	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 16,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
GIBSON-BELDING WELL #: 5 RRCID -> 091315 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3895 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	68	-0-	-118	-0-	17	1	49	2	N	2	1	8			88
							2	9									
02	290	N	91	-0-	-199	-0-	20	1	71	2	N	-0-					88
03	248	N	137	-0-	-111	-0-	26	1	111	2	N	-0-					88
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	42	1	161	2	N	-0-					88
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	30	1	93	2	N	-0-					88
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	67	1	350	2	N	-0-					88
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	74	1	307	2	N	-0-					88
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	100	1	402	2	N	-0-					88
09	420	N	223	-0-	-197	-0-	56	1	167	2	N	-0-					88
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	91	1	323	2	N	-0-					88
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	94	1	355	2	N	-0-					88
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	67	1	221	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 3,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GIBSON-BELDING WELL #: 6 RRCID -> 091691 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3876 - 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
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	2	N	-0-					15
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					15
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					15
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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2012 - PLUGGED 03/14/12

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	63	1	175	2	N	-0-					101
02	290	N	79	-0-	-211	-0-	17	1	62	2	N	-0-					101
03	403	N	270	-0-	-133	-0-	52	1	218	2	N	-0-					101
04	240	N	130	-0-	-110	-0-	27	1	103	2	N	-0-					101
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	39	1	122	2	N	-0-					101
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	97	1	504	2	N	-0-					101
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	121	1	502	2	N	-0-					101
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	96	1	386	2	N	-0-					101
09	600	N	502	-0-	-98	-0-	127	1	375	2	N	-0-					101
10	620	N	457	-0-	-163	-0-	100	1	357	2	N	-0-					101
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	89	1	337	2	N	-0-					101
12	527	N	402	-0-	-125	-0-	93	1	309	2	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 4,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
GIBSON-BELDING WELL #: 7 RRCID -> 103832 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3970 - 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
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	14	1	38	2	N	-0-					90
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-	42	1			48
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					48
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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2012 - PLUGGED 03/07/12

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					18
02	232	N	143	-0-	-89	-0-	143	2			N	-0-					18
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					18
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					18
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					18
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					18
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					18
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					18
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					18
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					18
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					18
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					2
02	2175	N	2081	-0-	-94	-0-	2081	2			N	-0-					2
03	2139	N	1957	-0-	-182	-0-	1957	2			N	-0-					2
04	2130	N	1671	-0-	-459	-0-	1671	2			N	-0-					2
05	2232	N	2096	-0-	-136	-0-	2096	2			N	-0-					2
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					2
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					2
08	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	1966	2			N	-0-					2
09	1980	N	1871	-0-	-109	-0-	1871	2			N	-0-					2
10	2015	N	1701	-0-	-314	-0-	1701	2			N	-0-					2
11	1890	N	1822	-0-	-68	-0-	1822	2			N	-0-					2
12	1922	N	1633	-0-	-289	-0-	1633	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 23,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
GREEN, F. WELL #: 4 RRCID -> 164791 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4176 - 4180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	609	N	477	-0-	-132	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	651	N	529	-0-	-122	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	600	N	496	-0-	-104	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	953	-0-	-163	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	936	-0-	-79	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	936	-0-	-118	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	992	-0-	-124	-0-	992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 153378 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3989 - 3998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	616	-0-	-407	-0-	616	3			N	-0-					17
02	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					17
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					17
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					17
05	3100	N	3247	-0-	147	147	3247	3			N	-0-					17
06	1693	N	1546	-0-	-147	-0-	1546	3			N	-0-					17
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					17
08	2573	X	1287	-0-	-1286	-0-	1287	3			N	-0-					17
09	2490	X	1033	-0-	-1457	-0-	1033	3			N	-0-					17
10	2573	X	929	-0-	-1644	-0-	929	3			N	-0-					17
11	1560	X	1225	-0-	-335	-0-	1225	3			N	-0-					17
12	1302	X	1186	-0-	-116	-0-	1186	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 14,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKLINE-EVANS LAKE 05452 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 126396 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3380 - 3387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					66
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					66
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					66
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					66
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					66
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					66
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					66
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					66
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					66
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					66
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					66
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	2			N	-0-					87
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					87
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					87
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					87
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					87
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					87
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					87
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					87
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					87
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					87
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					87
12	341	N	185	-0-	-156	-0-	185	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 3,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKLINE-FEE (LAKE) //CONT.// 05466 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 120633 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3445 - 3455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	127	-0-	-338	-0-	127	2			N	-0-					52
02	232	N	150	-0-	-82	-0-	150	2			N	-0-					52
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					52
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					52
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					52
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					52
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					52
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					52
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					52
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					52
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					52
12	403	N	234	-0-	-169	-0-	234	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2330	3	7	9	N	6					75
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2211	3	8	9	N	7					82
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2531	3	11	9	N	10					92
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2264	3	10	9	N	9					101
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2142	3	8	9	N	7					108
06	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	2042	3	4	9	N	4					112
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2151	3	1	9	N	1					113
08	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	2121	3	3	9	N	3					116
09	2040	N	2032	-0-	-8	-0-	2031	3	1	9	N	1					117
10	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	2072	3	3	9	N	3					120
11	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	1988	3	6	9	N	5					125
12	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	2028	3	6	9	N	5					130

TOTAL GAS PROD: 25,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WRIGHT & HARRELL "30" WELL #: 10 RRCID -> 066035 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 3473 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	735	-0-	-3078	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	3567	X	1420	-0-	-2147	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3004	-0-	-592	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2311	-0-	-1049	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2584	-0-	-516	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2527	-0-	-383	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2544	-0-	-463	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2625	-0-	-382	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2469	-0-	-51	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2477	-0-	-65	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2249	-0-	-301	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2324	-0-	-218	-0-	2324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKLINE-FEE (LAKE) //CONT.// 05466 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
FEE, GEORGE P. WELL #: 1 RRCID -> 148282 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3482 - 3486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	145	N	104	-0-	-41	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	215	3	26	9	N	24					24
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	3	1	9	N	1					25
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	179	3	4	9	N	4					29
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	3	2	9	N	2					31
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	N	2					33
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	173	3	9	9	N	8					41
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	165	3	7	9	N	6					47

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	215	3	26	9	N	24					24
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	3	2	9	N	2					26
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	3	3	9	N	3					29
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					29
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	143	3	6	9	N	5					34
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	173	3	9	9	N	8					42
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	165	3	6	9	N	5					47

TOTAL GAS PROD: 2,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BANKLINE-OWEN //CONT.// 05480 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GERRY-MAC OIL, INC. //CONT.// 302025
DULIN, A. WELL #: 2 RRCID -> 229292 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3263 - 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
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	216	3	26	9	N	24					24
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	3	2	9	N	2					26
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	180	3	4	9	N	4					30
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	N	1					31
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	144	3	3	9	N	3					34
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	178	3	9	9	N	8					42
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	165	3	4	9	N	4					46

TOTAL GAS PROD: 2,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	319	N	279	-0-	-40	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND) 05482 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION 614120
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
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKLINE-OWEN, N. (MARBLE FALLS) 05482 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES 196846
HART, I. N. WELL #: 1 RRCID -> 147083 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3498 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARON LIME (1200) //CONT.// 05790 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
BASHAM WELL #: 3 RRCID -> 083772 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1212 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON (CADDO LOWER) 05950 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
GAYLYN, INC. 298362
MERRILL,F.L. WELL #: 2 RRCID -> 117227 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2400 - 2523

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2012 - PLUGGED 08/14/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1023	N	692	-0-	-331	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	966	-0-	-181	-0-	966	2			N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	990	N	885	-0-	-105	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	850	-0-	-173	-0-	850	2			N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
12	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
GOSS WELL #: 1 RRCID -> 172890 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3945 - 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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-			-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-			-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-			-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-			-0-
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-			-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	-0-			-0-
02	290	N	186	-0-	-104	-0-	7	1	179	2	N	-0-			-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	N	-0-			-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	6	1	170	2	N	-0-			-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	186	N	72	-0-	-114	-0-	3	1	69	2	N	-0-			-0-
08	217	N	16	-0-	-201	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	N	-0-			-0-
02	145	N	138	-0-	-7	-0-	5	1	133	2	N	-0-			-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	N	-0-			-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	5	1	140	2	N	-0-			-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	6	1	144	2	N	-0-			-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	6	1	141	2	N	-0-			-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1	147	2	N	-0-			-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	2	N	-0-			-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	2	N	-0-			-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	N	-0-			-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	2	N	-0-			-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	4	1	142	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEATTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150
WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 066293 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	63	N	63	-0-		-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
02	261	N	222	-0-		-39	-0-	9	1	213	2	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-		-0-	-0-	12	1	308	2	N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-		-0-	-0-	10	1	248	2	N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-		-0-	-0-	11	1	275	2	N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-		-13	-0-	12	1	275	2	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-		-0-	-0-	11	1	281	2	N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-		-0-	-0-	11	1	269	2	N	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-		-27	-0-	14	1	259	2	N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-		-5	-0-	15	1	259	2	N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-		-8	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-		-3	-0-	8	1	268	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	162	N	162	-0-		-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-		-0-	-0-	6	1	145	2	N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-		-0-	-0-	6	1	155	2	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-		-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-		-0-	-0-	6	1	155	2	N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-		-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-		-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-		-49	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-		-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-		-0-	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-		-0-	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	155	N	146	-0-		-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	145	N	127	-0-		-18	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-		-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-		-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-		-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-		-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-		-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-		-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-		-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-		-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-		-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-		-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
11	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
12	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEATTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.// 946964
4 WAY FARMS WELL #: 1 RRCID -> 081402 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	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	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					89
02	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					89
03	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					89
04	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					89
05	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					89
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					89
07	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					89
08	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					89
09	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					89
10	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					89
11	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					89
12	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					14
02	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					14
03	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					14
04	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					14
05	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					14
06	240	#	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					14
07	248	#	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					14
08	248	#	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					14
09	240	#	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-					14
10	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					14
11	240	#	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					14
12	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK-HISE (DUFFER) 06630 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION 614120
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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-	25	1			31
02	725	N	709	-0-	-16	-0-	709	2			N	-0-					31
03	744	N	515	-0-	-229	-0-	515	2			N	-0-					31
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	2			N	-0-					31
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					31
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					31
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	743	2	2	9	N	2					33
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	727	2	3	9	N	3					36
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	628	2	8	9	N	7					43
10	744	N	265	-0-	-479	-0-	258	2	7	9	N	6					49
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	708	2	2	9	N	2					51
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	695	2	4	9	N	4					55

TOTAL GAS PROD: 7,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	3	N	-0-					65
02	145	N	5	-0-	-140	-0-	2	1	3	3	N	-0-					65
03	217	N	42	-0-	-175	-0-	10	1	32	3	N	-0-					65
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					65
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	-0-					65
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	19	1	62	3	N	-0-					65
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	3	N	-0-					65
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	3	N	-0-					65
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	10	1	31	3	N	-0-					65
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	6	1	17	3	N	-0-					65
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	6	1	20	3	N	-0-					65
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	3	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BELDING, C. H. -A- WELL #: 2 RRCID -> 017322 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4153 - 4163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-			-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		Y	-0-			-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		Y	-0-			-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-			-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-			-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-			-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BRACKEEN -B- WELL #: 2 T RRCID -> 073023 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
TEXACO WELL #: 2 RRCID -> 078438 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-		-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-		-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-		-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-		-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-		-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-		-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-		-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-		-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-		-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-		-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-		-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-		-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-		-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-		-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-		-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-		-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-		-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-		-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-		-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-		-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-		-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-		-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-		-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-		-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-		-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-		-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-		-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-		-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-		-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-		-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-		-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-		-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-		-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-		-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	624	-0-		-486	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-		-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					70
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	148	2	40	9	N	36					106
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	N	5					111
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	163	2	6	9	N	5					116
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					116
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	143	2	72	9	N	65					181
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					181
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					181
09	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	2			N	-0-					181
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					181
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					181
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 1,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					50
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	108	3			N	-0-					50
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					50
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					50
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					50
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					50
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					50
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					50
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					50
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					50
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					50
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	558	N	144	-0-	-414	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	780	N	665	-0-	-115	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	744	N	153	-0-	-591	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	720	N	593	-0-	-127	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
08	0		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
09	0		14132	-0-	14132	14143	14045	2	87	9	N	79					79
10	0		18044	-0-	18044	32187	17970	2	74	9	N	67					146
11	0		16233	-0-	16233	48420	16180	2	53	9	N	48	175	1			19
12	15148		15635	-0-	487	48907	15582	2	53	9	N	48					67

TOTAL GAS PROD: 64,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	28	-0-	-59	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY (CADDO, GAS) 07377 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
SMITH PIPE OF ABILENE 794745
BERRY A WELL #: 1 RRCID -> 064764 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 3580 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		-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-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2011 - PLUGGED 11/9/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	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-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
KING ENERGY RESOURCES 465526
CLARA ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 070640 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3199 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	27	-0-	27	81	27	3			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	25	-0-	25	106	25	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	32	-0-	32	138	32	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	29	-0-	29	167	29	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	30	-0-	30	197	30	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	28	-0-	28	225	28	3			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	25	-0-	25	250	25	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	16	-0-	16	266	16	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	23	-0-	23	289	23	3			N	-0-					-0-
10	314	N	25	-0-	-289	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
FAYE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 083568 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3225 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
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 131398 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 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
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (BIG SALINE) 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LAMKIN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 115650 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4354 - 4370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2011 - PLUGGED 12/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNT OPERATING COMPANY 161429
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069109 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4830 PERF. N/A

01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	616	1	185	3	N	-0-					-0-
02	696	N	649	-0-	-47	-0-	510	1	139	3	N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	594	1	161	3	N	-0-					-0-
04	780	N	506	-0-	-274	-0-	386	1	120	3	N	-0-					-0-
05	682	N	613	-0-	-69	-0-	466	1	147	3	N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	659	1	177	3	N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	680	1	190	3	N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	541	1	157	3	N	-0-					-0-
09	780	N	579	-0-	-201	-0-	447	1	132	3	N	-0-					-0-
10	806	N	582	-0-	-224	-0-	447	1	135	3	N	-0-					-0-
11	690	N	412	-0-	-278	-0-	313	1	99	3	N	-0-					-0-
12	589	N	492	-0-	-97	-0-	375	1	117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069176 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A

01	465	N	367	-0-	-98	-0-	282	1	85	3	N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	611	1	167	3	N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	547	1	149	3	N	-0-					-0-
04	360	N	215	-0-	-145	-0-	164	1	51	3	N	-0-					-0-
05	837	N	165	-0-	-672	-0-	125	1	40	3	N	-0-					-0-
06	660	N	337	-0-	-323	-0-	266	1	71	3	N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	242	1	67	3	N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	184	1	54	3	N	-0-					-0-
09	330	N	198	-0-	-132	-0-	153	1	45	3	N	-0-					-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	195	1	59	3	N	-0-					-0-
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	136	1	42	3	N	-0-					-0-
12	217	N	62	-0-	-155	-0-	47	1	15	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CNT OPERATING COMPANY //CONT.// 161429
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 161912 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	192	-0-	-118	-0-	148	1	44	3	N	-0-					-0-
02	319	N	57	-0-	-262	-0-	45	1	12	3	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	129	1	38	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	253	1	79	3	N	-0-					-0-
12	186	N	30	-0-	-156	-0-	23	1	7	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KINCAID WELL #: 2 RRCID -> 157037 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4900 - 4915

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013 - P&A 01-21-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	42	1	432	2	N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	377	2	N	-0-					-0-
03	589	N	432	-0-	-157	-0-	42	1	390	2	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	48	1	471	2	N	-0-					-0-
05	434	N	338	-0-	-96	-0-	30	1	308	2	N	-0-					-0-
06	420	N	268	-0-	-152	-0-	21	1	247	2	N	-0-					-0-
07	527	N	130	-0-	-397	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-
08	341	N	163	-0-	-178	-0-	14	1	149	2	N	-0-					-0-
09	300	N	211	-0-	-89	-0-	20	1	191	2	N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	9	1	94	2	N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	N	-0-					-0-
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	23	1	159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
LAMKIN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 073356 COMPL. DATE 07/09/1977 TOTAL DEPTH 4923 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	N	-0-					-0-
06	180	N	69	-0-	-111	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
08	217	N	116	-0-	-101	-0-	10	1	106	2	N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	45	-0-	-75	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					21
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					21
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					21
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					21
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					21
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					21
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					21
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					21
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					21
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					21
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					21
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	261	N	242	-0-	-19	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130563 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4732 - 4735

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2012 - PLUGGED 06/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
COURTNEY WELL #: 3 RRCID -> 123406 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					39
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					39
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					39
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					39
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					39
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					39
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					39
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					39
09	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					39
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					39
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					1
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					1
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			N	-0-					1
04	600	N	301	-0-	-299	-0-	301	2			N	-0-					1
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					1
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	2			N	-0-					1
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					1
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					1
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					1
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					1
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					1
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, J. M. WELL #: 1A RRCID -> 259247 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4950 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5353		2633	-0-	-2720	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
02	2411	R	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
03	2759	#	2611	-0-	-148	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
04	2670	#	2346	-0-	-324	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
05	2728	#	2254	-0-	-474	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2325	-0-	2325	2325	2325	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2328	-0-	2328	4653	2328	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2363	-0-	2363	7016	2363	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2145	-0-	2145	9161	2145	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2086	-0-	2086	11247	2086	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1974	-0-	1974	13221	1974	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2203	-0-	-897	12324	2203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	106	-0-	-328	-0-	2	1	104	2	N	-0-					10
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					10
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					10
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	13	1	464	2	N	-0-					10
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	15	1	542	2	N	-0-					10
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	N	-0-					10
07	496	N	428	-0-	-68	-0-	11	1	417	2	N	-0-					10
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	442	2	N	-0-					10
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	N	-0-					10
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	13	1	361	2	N	-0-					10
11	450	N	356	-0-	-94	-0-	14	1	342	2	N	-0-					10
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	14	1	342	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	N	1121	-0-	-1297	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	32	-0-	-2114	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	16	-0-	-2092	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	205	-0-	-875	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1137	-0-	-537	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
RUSSELL, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 074238 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 4940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	57	1	243	3	N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	198	3	N	-0-					-0-
05	310	N	184	-0-	-126	-0-	21	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	44	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	38	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	45	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	122	-0-	-118	-0-	22	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	37	1	160	3	Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	39	1	172	3	Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	37	1	196	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (CADDO) 07565 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CNT OPERATING COMPANY 161429
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069108 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	307	1	93	3	N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	367	1	100	3	N	-0-					-0-
03	589	N	479	-0-	-110 B	-0-	377	1	102	3	N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	353	1	109	3	N	-0-					-0-
05	496	N	444	-0-	-52 B	-0-	337	1	107	3	N	-0-					-0-
06	450	N	401	-0-	-49 B	-0-	316	1	85	3	N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	357	1	100	3	N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	370	1	107	3	N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	378	1	112	3	N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	376	1	113	3	N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	414	1	130	3	N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	406	1	126	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	19	1	2	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	26	1	5	3	N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	98	1	17	3	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	65	1	14	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	52	1	13	3	N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33 B	-0-	74	1	13	3	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	67	1	15	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	64	1	12	3	N	-0-					-0-
09	90	N	37	-0-	-53 B	-0-	30	1	7	3	N	-0-					-0-
10	93	N	18	-0-	-75 B	-0-	15	1	3	3	N	-0-					-0-
11	60	N	11	-0-	-49 B	-0-	9	1	2	3	N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	6	1	1	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (CADDO) //CONT.// 07565 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CNT OPERATING COMPANY //CONT.// 161429
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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		56	-0-	56 B	56	43	1	13	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		136	-0-	136 B	192	107	1	29	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		137	-0-	137 B	329	107	1	30	3	N	-0-					-0-
08	T. A.		135	-0-	135 B	464	105	1	30	3	N	-0-					-0-
09	569		105	-0-	-464 B	-0-	81	1	24	3	N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	104	1	31	3	N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	62	1	19	3	N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	88	1	28	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	372	N	233	-0-	-139 B	-0-	179	1	54	3	N	-0-					-0-
02	377	N	320	-0-	-57 B	-0-	251	1	69	3	N	-0-					-0-
03	434	N	155	-0-	-279 B	-0-	122	1	33	3	N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	249	1	77	3	N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	246	1	78	3	N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	279	1	75	3	N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	277	1	77	3	N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	250	1	73	3	N	-0-					-0-
09	360	N	284	-0-	-76 B	-0-	219	1	65	3	N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	332	1	100	3	N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	285	1	89	3	N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	315	1	98	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON, PHILIP R. 390661
HOBSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 090890 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 3155 - 3194

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					49

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
03	1085 N	786	-0-	-299	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
04	1020 N	697	-0-	-323	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
05	992 N	589	-0-	-403	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
06	750 N	172	-0-	-578	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	713 N	262	-0-	-451	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					46
02	406	N	125	-0-	-281	-0-	125	3			N	-0-					46
03	434	N	130	-0-	-304	-0-	130	3			N	-0-					46
04	450	N	135	-0-	-315	-0-	135	3			N	-0-					46
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					46
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					46
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					46
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					46
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					46
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					46
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					46
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	377	X	247	-0-	-130	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	403	X	154	-0-	-249	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BEN (BIG SALINE A-1) //CONT.// 07756 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	472	-0-	-21	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BUFFALO (CADDO) //CONT.// 07770 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
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
01	1395	N	840	-0-	-555	-0-	840	3			N	-0-					27
02	1276	N	735	-0-	-541	-0-	735	3			N	-0-					27
03	1085	N	714	-0-	-371	-0-	714	3			N	-0-					27
04	810	N	549	-0-	-261	-0-	549	3			N	-0-					27
05	775	N	465	-0-	-310	-0-	465	3			N	-0-					27
06	690	N	465	-0-	-225	-0-	465	3			N	-0-					27
07	651	N	392	-0-	-259	-0-	392	3			N	-0-					27
08	558	N	341	-0-	-217	-0-	341	3			N	-0-					27
09	480	N	324	-0-	-156	-0-	324	3			N	-0-					27
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					27
11	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	3			N	-0-					27
12	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	11956	X	7474	-0-	-4482	-0-	7418	3	56	9	N	51					82
02	6960	X	5461	-0-	-1499	-0-	5355	3	106	9	N	96					178
03	7440	X	4098	-0-	-3342	-0-	4055	3	43	9	N	39	172	1			45
04	7200	X	2889	-0-	-4311	-0-	2863	3	26	9	N	24					69
05	7440	X	2001	-0-	-5439	-0-	1981	3	20	9	N	18					87
06	7200	X	362	-0-	-6838	-0-	355	3	7	9	N	6					93
07	7440	X	1728	-0-	-5712	-0-	1681	3	47	9	N	43					136
08	7440	X	1845	-0-	-5595	-0-	1805	3	40	9	N	36					172
09	7200	X	1572	-0-	-5628	-0-	1541	3	31	9	N	28	155	1			45
10	7440	X	1463	-0-	-5977	-0-	1433	3	30	9	N	27					72
11	7200	X	1309	-0-	-5891	-0-	1289	3	20	9	N	18					90
12	7440	X	1239	-0-	-6201	-0-	1215	3	24	9	N	22					112

TOTAL GAS PROD: 31,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	#	-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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEHAAN, JOY WELL #: 1 RRCID -> 236845 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 4018 - 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
01	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					26
02	116	#	110	-0-	-6	-0-	110	2			N	-0-					26
03	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					26
04	120	#	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					26
05	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					26
06	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					26
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					26
08	186	#	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					26
09	180	#	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-					26
10	186	#	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					26
11	120	#	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					26
12	124	#	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	#	1507	-0-	-74	-0-	1477	2	30	9	N	27					43
02	1479	#	1120	-0-	-359	-0-	1112	2	8	9	N	7					50
03	1643	#	1473	-0-	-170	-0-	1473	2			N	-0-					50
04	1590	#	1295	-0-	-295	-0-	1289	2	6	9	N	5					55
05	1643	#	1292	-0-	-351	-0-	1292	2			N	-0-					55
06	1470	#	1270	-0-	-200	-0-	1264	2	6	9	N	5					60
07	1488	#	1285	-0-	-203	-0-	1274	2	11	9	N	10					70
08	1488	#	1225	-0-	-263	-0-	1218	2	7	9	N	6					76
09	1290	#	1093	-0-	-197	-0-	1093	2			N	-0-					76
10	1302	#	742	-0-	-560	-0-	741	2	1	9	N	1					77
11	1260	#	1087	-0-	-173	-0-	1087	2			N	-0-					77
12	1271	#	1002	-0-	-269	-0-	1002	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 14,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BIG HOLE (ATOKA "C") //CONT.// 07893 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 2001 RRCID -> 183512 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 3812 - 3817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	897	R	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	783	#	750	-0-	-33	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	930	#	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	900	#	788	-0-	-112	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	930	#	772	-0-	-158	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	870	#	704	-0-	-166	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	899	#	718	-0-	-181	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	899	#	771	-0-	-128	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	780	#	753	-0-	-27	-0-	753	2			N	-0-					-0-
10	775	#	609	-0-	-166	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	805	R	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1209	#	988	-0-	-221	-0-	988	2			N	-0-					88
02	1131	#	794	-0-	-337	-0-	794	2			N	-0-					88
03	1209	#	638	-0-	-571	-0-	638	2			N	-0-					88
04	990	#	517	-0-	-473	-0-	517	2			N	-0-					88
05	1023	#	136	-0-	-887	-0-	136	2			N	-0-					88
06	960	#	103	-0-	-857	-0-	103	2			N	-0-					88
07	837	#	344	-0-	-493	-0-	344	2			N	-0-					88
08	651	#	530	-0-	-121	-0-	530	2			N	-0-					88
09	510	#	209	-0-	-301	-0-	209	2			N	-0-					88
10	741	R	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					88
11	785	R	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					88
12	715	R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 6,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SANDY (CADDO) 08030 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
TOMLIN, O., -A- UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 017333 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3281 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	145	N	123	-0-	-22	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	232	N	192	-0-	-40	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	145	N	114	-0-	-31	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SANDY (MARBLE FALLS) //CONT.// 08030 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
TOMLIN, O. UNIT WELL #: 1-W RRCID -> 144038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3834 PERF. 3806 - 3814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	116 N	90	-0-	-26	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI) //CONT.// 08030 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
TOMLIN, O. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251410 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3856 - 3963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7564	#	2348	-0-	-5216	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
02	6321		6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
03	7750		7986	-0-	236	236	7986	2			N	-0-					-0-
04	7500		7822	-0-	322	558	7822	2			N	-0-					-0-
05	7750		7547	-0-	-203	355	7547	2			N	-0-					-0-
06	7500		7728	-0-	228	583	7728	2			N	-0-					-0-
07	7750		8510	-0-	760	1343	8510	2			N	-0-					-0-
08	7750		2672	-0-	-5078	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
09	7500		2575	-0-	-4925	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	7750		4956	-0-	-2794	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
11	7500		4352	-0-	-3148	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
12	7750		4188	-0-	-3562	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	720	N	477	-0-	-243	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	660	N	385	-0-	-275	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	651	N	505	-0-	-146	-0-	505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
ULMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145731 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3726 - 3746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	172	-0-	-262	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150203 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3614 - 3630

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEXAGON OIL AND GAS INC. 383200
RASBERRY,A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108999 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3752 - 3886

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	5			-0-
07	0	A	-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-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2012 - PLUGGED 06/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
RASBERRY,A.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 109000 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 3764 - 3926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					14
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					14
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					14
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					14
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					14
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					14
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					14
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					14
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					14
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					32
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					32
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					32
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					32
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					32
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					32
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					32
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					32
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					32
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					32
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
CEE BAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110964 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3724 - 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
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			3
02	841	N	790	-0-	-51	-0-	790	2		N	-0-			3
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			3
04	930	N	712	-0-	-218	-0-	712	2		N	-0-			3
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			3
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			3
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			3
08	1054	N	785	-0-	-269	-0-	785	2		N	-0-			3
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			3
10	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	1011	2		N	-0-			3
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			3
12	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2		N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 11,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RASBERRY, A. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 113511 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 3732 - 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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			1
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	2		N	-0-			1
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			1
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			1
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			1
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			1
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			1
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			1
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			1
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			1
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE,R.B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 113939 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3734 - 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
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			11
02	754	N	702	-0-	-52	-0-	702	2		N	-0-			11
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			11
04	750	N	647	-0-	-103	-0-	647	2		N	-0-			11
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			11
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2		N	-0-			11
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			11
08	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2		N	-0-			11
09	780	N	624	-0-	-156	-0-	624	2		N	-0-			11
10	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	2		N	-0-			11
11	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	2		N	-0-			11
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 8,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1416	-0-	-63	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1344	-0-	-175	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1	-0-	1	16	1	2			N	-0-					-0-
06	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
MIZE,R.B."D" WELL #: 1 RRCID -> 115730 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3636 - 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
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					3
02	696	N	678	-0-	-18	-0-	678	2			N	-0-					3
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					3
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	2			N	-0-					3
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					3
06	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	2			N	-0-					3
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					3
08	868	N	696	-0-	-172	-0-	696	2			N	-0-					3
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					3
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					3
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					3
12	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARCLAY-CEE BAR WELL #: 1 RRCID -> 117510 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 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
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					14
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					14
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					14
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					14
05	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					14
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	2			N	-0-					14
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					14
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					14
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					14
10	961	N	554	-0-	-407	-0-	554	2			N	-0-					14
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					14
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 7,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACHTIGALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117694 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3710 - 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
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	870	N	782	-0-	-88	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	780	N	641	-0-	-139	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	837	N	578	-0-	-259	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
09	960	N	852	-0-	-108	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
EARP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117695 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1415	2	2	9	N	2					30
02	1566	N	1399	-0-	-167	-0-	1398	2	1	9	N	1					31
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	N	1					32
04	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	1301	2	2	9	N	2					34
05	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	1430	2			N	-0-					34
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					34
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	2	1	9	N	1					35
08	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1334	2	1	9	N	1					36
09	1500	N	1234	-0-	-266	-0-	1233	2	1	9	N	1					37
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					37
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					37
12	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1255	2	2	9	N	2					39

TOTAL GAS PROD: 16,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					23
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11	2			N	-0-					23
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					23
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					23
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					23
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					23
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					23
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					23
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					23
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					23
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					23
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1365	2	3	9	N	3					73
02	1682	N	1526	-0-	-156	-0-	1522	2	4	9	N	4					77
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1808	2	6	9	N	5					82
04	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	1306	2	3	9	N	3					85
05	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1538	2	4	9	N	4					89
06	1740	N	1237	-0-	-503	-0-	1234	2	3	9	N	3					92
07	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	1272	2			N	-0-					19
08	1550	N	1260	-0-	-290	-0-	1256	2	4	9	N	4					99
09	1230	N	1044	-0-	-186	-0-	1040	2	4	9	N	4					103
10	1271	N	975	-0-	-296	-0-	972	2	3	9	N	3					106
11	1230	N	813	-0-	-417	-0-	810	2	3	9	N	3					109
12	1085	N	770	-0-	-315	-0-	768	2	2	9	N	2					111

TOTAL GAS PROD: 14,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
CEE BAR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 119461 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					13
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					13
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					13
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					13
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					13
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					13
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					13
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					13
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					13
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					13
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					13
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					9
02	348	N	325	-0-	-23	-0-	325	2			N	-0-					9
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					9
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					9
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					9
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					9
07	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					9
08	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					9
09	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	2			N	-0-					9
10	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					9
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					9
12	310	N	86	-0-	-224	-0-	86	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
CEE BAR RANCH "I" WELL #: 1 RRCID -> 121678 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3705 - 3765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					7
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					7
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					7
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					7
05	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	2			N	-0-					7
06	570	N	452	-0-	-118	-0-	452	2			N	-0-					7
07	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					7
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					7
09	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	2			N	-0-					7
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					7
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					7
12	403	N	68	-0-	-335	-0-	68	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					5
02	87	N	71	-0-	-16	-0-	71	2			N	-0-					5
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					5
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					5
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					5
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					5
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					5
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					5
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					5
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					5
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					5
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					9
02	1595	N	360	-0-	-1235	-0-	360	2			N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					9
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
CEE BAR RANCH "L" WELL #: 1 RRCID -> 122428 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					2
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	2			N	-0-					2
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					2
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					2
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					2
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					2
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					2
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					2
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	31	2	3	9	N	3					5
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					5
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					5
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BURNS WELL #: 1 RRCID -> 122534 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 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
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					21
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					21
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					21
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					21
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					21
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					21
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					21
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					21
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					21
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					21
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "K" WELL #: 1 RRCID -> 122763 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
CEE BAR RANCH "M" WELL #: 1 RRCID -> 124059 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					18
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					18
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					18
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					18
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					18
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					18
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					18
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					18
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					18
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					18
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					18
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE,R.B. "K" WELL #: 1 RRCID -> 124119 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 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
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	58	N	10	-0-	-48	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 124175 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 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
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					10
02	406	N	395	-0-	-11	-0-	395	2			N	-0-					10
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					10
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					10
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					10
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					10
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					10
08	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					10
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					10
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					10
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					10
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					3
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					3
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					3
04	840	N	773	-0-	-67	-0-	773	2			N	-0-					3
05	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			N	-0-					3
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					3
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					3
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					3
09	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	2			N	-0-					3
10	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					3
11	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	2			N	-0-					3
12	868	N	750	-0-	-118	-0-	750	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 126958 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 3758 - 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
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					5
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					5
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					5
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					5
05	1116	N	918	-0-	-198	-0-	918	2			N	-0-					5
06	1050	N	818	-0-	-232	-0-	818	2			N	-0-					5
07	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	2			N	-0-					5
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					5
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					5
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					5
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					5
12	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "F" WELL #: 2 RRCID -> 126959 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3657 - 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
EARP WELL #: 2 RRCID -> 126960 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3811 - 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
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					28
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					28
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					28
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					28
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					28
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					28
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					28
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					28
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					28
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					28
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					28
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					2
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	264	2			N	-0-					2
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					2
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					2
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					2
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					2
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					2
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					2
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					2
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					2
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					2
12	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
CEE BAR RANCH "I" WELL #: 2 RRCID -> 127153 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3783 - 3858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "O" WELL #: 1 RRCID -> 127154 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3758 - 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					20
02	1363 N	1349	-0-	-14	-0-	1349	2			N	-0-					20
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					20
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					20
05	1457 N	1158	-0-	-299	-0-	1158	2			N	-0-					20
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					20
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					20
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					20
09	1500 N	1204	-0-	-296	-0-	1204	2			N	-0-					20
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					20
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					20
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 16,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
CEE BAR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 127182 COMPL. DATE 04/30/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 127183 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3718 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RASBERRY,A.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127184 COMPL. DATE 04/30/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3794 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	5			-0-
07	0	A	-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-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2012 - PLUGGED 06/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
RASBERRY, A.W. WELL #: 2 RRCID -> 127185 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3725 - 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
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	957	N	907	-0-	-50	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					-0-
09	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					-0-
11	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
06	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	609	N	586	-0-	-23	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					-0-
12	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
CEE BAR RANCH "H" WELL #: 2 RRCID -> 127220 COMPL. DATE 05/07/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3699 - 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
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					3
02	232	N	149	-0-	-83	-0-	149	2			N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					3
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					3
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					3
07	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					3
08	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-					3
09	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					3
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					3
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					3
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	580	N	486	-0-	-94	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
MIZE, R.B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 127426 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					24
02	754	N	749	-0-	-5	-0-	749	2			N	-0-					24
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					24
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					24
05	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					24
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					24
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					24
08	775	N	575	-0-	-200	-0-	575	2			N	-0-					24
09	720	N	602	-0-	-118	-0-	602	2			N	-0-					24
10	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	2			N	-0-					24
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					24
12	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 8,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "N" WELL #: 2 RRCID -> 127427 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3712 - 3741

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1230						N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1230						N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1230						N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1230						N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1230						N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1230						N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1230						N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1230						N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1230						N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1230						N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1230						N	-0-	6	5			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1230						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					56
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					56
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					56
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					56
05	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	1027	2			N	-0-					56
06	1230	N	946	-0-	-284	-0-	946	2			N	-0-					56
07	1085	N	951	-0-	-134	-0-	951	2			N	-0-					56
08	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	2			N	-0-					56
09	960	N	816	-0-	-144	-0-	816	2			N	-0-					56
10	961	N	858	-0-	-103	-0-	858	2			N	-0-					56
11	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	2			N	-0-					56
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 11,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					6
02	1015	N	1011	-0-	-4	-0-	1011	2			N	-0-					6
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					6
04	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	2			N	-0-					6
05	1085	N	257	-0-	-828	-0-	257	2			N	-0-					6
06	990	N	241	-0-	-749	-0-	241	2			N	-0-					6
07	868	N	537	-0-	-331	-0-	537	2			N	-0-					6
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					6
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					6
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					6
11	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	2			N	-0-					6
12	1240	N	950	-0-	-290	-0-	950	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 10,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "P" WELL #: 1 RRCID -> 132060 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3712 - 3755

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-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-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2011 - PLUGGED 08/03/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					15
02	812	N	754	-0-	-58	-0-	754	2			N	-0-					15
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					15
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					15
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					15
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	2			N	-0-					15
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					15
08	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-					15
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					15
10	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	2			N	-0-					15
11	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			N	-0-					15
12	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 9,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
CEE BAR RANCH "M" WELL #: 2 RRCID -> 145406 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3721 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					9
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-					9
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					9
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					9
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					9
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					9
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					9
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					9
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					9
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					9
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					9
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	360	1	1013	3	N	-0-					-0-
02	1276	N	1135	-0-	-141	-0-	244	1	891	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	227	1	870	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	875	-0-	-445	-0-	130	1	745	3	N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	239	1	1029	3	N	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	238	1	1050	3	N	-0-					-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	258	1	1098	3	N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	255	1	1021	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1068	-0-	-222	-0-	201	1	867	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	241	1	1106	3	N	-0-					-0-
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	283	1	1096	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	171	1	841	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
ULMER, C.M. WELL #: 2 RRCID -> 130414 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3724 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4	N	-0-			-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	4	N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4	N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4	N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	4	N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4	N	-0-			-0-
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-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4	N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4	N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 207593 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4040 - 4050

01	4867	#	4154	-0-	-713	B	-18733	4154	3			N	-0-					-0-
02	4524	#	3183	-0-	-1341	B	-20074	3183	3			N	-0-					-0-
03	4681	#	3379	-0-	-1302	B	-21376	3379	3			N	-0-					-0-
04	4110	#	3385	-0-	-725	B	-22101	3385	3			N	-0-					-0-
05	4247	#	3270	-0-	-977	B	-23078	3270	3			N	-0-					-0-
06	4020	#	3497	-0-	-523	B	-23601	3497	3			N	-0-					-0-
07	3503	#	3800	-0-	297	B	-23304	3800	3			N	-0-					-0-
08	3503	#	3400	-0-	-103	B	-23407	3400	3			N	-0-					-0-
09	3510	#	2871	-0-	-639	B	-24046	2871	3			N	-0-					-0-
10	3813	#	3070	-0-	-743	B	-24789	3070	3			N	-0-					-0-
11	3690	#	2950	-0-	-740	B	-25529	2950	3			N	-0-					-0-
12	3813	#	1126	-0-	-2687	B	-28216	1126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2511	N	2476	-0-	-35	B	-1767	2476	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	2000	-0-	-291	B	-1767	2000	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2182	-0-	-236	B	-1767	2182	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2275	-0-	-125	B	-1767	2275	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2341	-0-	202	B	-1565	2341	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2013	-0-	-87	B	-1565	2013	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2000	-0-	-356	B	-1565	2000	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2000	-0-	-356	B	-1565	2000	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	2000	-0-	-10	B	-1565	2000	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1659	-0-	-356	B	-1565	1659	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1697	-0-	-253	B	-1565	1697	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1718	-0-	-359	B	-1565	1718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILL ECHOLS (4000) //CONT.// 08140 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
ECHOLS, BILL WELL #: 9 RRCID -> 227570 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3938 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790		2705	-0-	-85 B	-23101	2705	3		N	-0-			-0-
02	2610		2310	-0-	-300 B	-23401	2310	3		N	-0-			-0-
03	2790		2775	-0-	-15 B	-23416	2775	3		N	-0-			-0-
04	2700		3013	-0-	313 B	-23103	3013	3		N	-0-			-0-
05	2790		2792	-0-	2 B	-23101	2792	3		N	-0-			-0-
06	2700	N	2680	-0-	-20 B	-23101	2680	3		N	-0-			-0-
07	2790	N	2000	-0-	-790 B	-23101	2000	3		N	-0-			-0-
08	2790	N	2800	-0-	10 B	-23091	2800	3		N	-0-			-0-
09	2670	N	2000	-0-	-670 B	-23091	2000	3		N	-0-			-0-
10	2015	N	2465	-0-	450 B	-22641	2465	3		N	-0-			-0-
11	2700	N	2372	-0-	-328 B	-22641	2372	3		N	-0-			-0-
12	2077	N	2500	-0-	423 B	-22218	2500	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	403	N	282	-0-	-121 B	-36423	282	3		N	-0-			-0-
02	319	N	185	-0-	-134 B	-36423	185	3		N	-0-			-0-
03	248	N	190	-0-	-58 B	-36423	190	3		N	-0-			-0-
04	270	N	451	-0-	181 B	-36242	451	3		N	-0-			-0-
05	186	N	238	-0-	52 B	-36190	238	3		N	-0-			-0-
06	180	N	200	-0-	20 B	-36170	200	3		N	-0-			-0-
07	465	N	400	-0-	-65 B	-36170	400	3		N	-0-			-0-
08	248	N	300	-0-	52 B	-36118	300	3		N	-0-			-0-
09	210	N	300	-0-	90 B	-36028	300	3		N	-0-			-0-
10	403	N	305	-0-	-98 B	-36028	305	3		N	-0-			-0-
11	300	N	300	-0-	-0- B	-36028	300	3		N	-0-			-0-
12	310	N	82	-0-	-228 B	-36028	82	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS, BILL WELL #: 16 RRCID -> 250662 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4048 - 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
01	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
07	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
08	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
09	150	N	89	-0-	-61 B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
10	279	N	95	-0-	-184 B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
11	120	N	37	-0-	-83 B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
12	93	N	40	-0-	-53 B	-0-	40	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2056	2	155	9	N	141	156	1			97
02	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1493	2	11	9	N	10					107
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1887	2	76	9	N	69	135	1			41
04	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1695	2	61	9	N	55	52	1			44
05	1240	X	1186	-0-	-54	-0-	1171	2	15	9	N	14					58
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1364	2	42	9	N	38					96
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					96
08	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1089	2	11	9	N	10	95	1			11
09	1200	N	763	-0-	-437	-0-	753	2	10	9	N	9					20
10	1240	N	887	-0-	-353	-0-	875	2	12	9	N	11					31
11	1080	N	568	-0-	-512	-0-	559	2	9	9	N	8					39
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	760	2	14	9	N	13					52

TOTAL GAS PROD: 15,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

RITCHIE, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 173725 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3589 - 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
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) //CONT.// 08171 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
RIEBE, H. WELL #: 3 RRCID -> 225915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3578 - 3587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1293	2	51	9	N	46					46
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1198	2	97	9	N	88					134
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	969	2	97	9	N	88					222
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1492	2	373	9	N	339	371	1			190
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1380	2	216	9	N	196	334	1			52
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1192	2	524	9	N	476	259	1			269
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	773	2	235	9	N	214	253	1			230
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	696	2	154	9	N	140	254	1			116
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	427	2	245	9	N	223	254	1			85

TOTAL GAS PROD: 11,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,810

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					80
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					80
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					80
04	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	2			Y	-0-					80
05	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			Y	-0-					80
06	810	N	733	-0-	-77	-0-	733	2			Y	-0-					80
07	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			Y	-0-					80
08	775	N	668	-0-	-107	-0-	668	2			Y	-0-					80
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			Y	-0-					80
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					80
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					80
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 8,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					76
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					76
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					76
04	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	2			Y	-0-					76
05	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			Y	-0-					76
06	810	N	733	-0-	-77	-0-	733	2			Y	-0-					76
07	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	2			Y	-0-					76
08	775	N	668	-0-	-107	-0-	668	2			Y	-0-					76
09	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	2			Y	-0-					76
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					76
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					76
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 8,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					17
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					17
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					17
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					17
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					17
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					17
07	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	2			N	-0-					17
08	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					17
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					17
10	434	N	216	-0-	-218	-0-	216	2			N	-0-					17
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					17
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					98
02	870	N	730	-0-	-140	-0-	730	2			N	-0-					98
03	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	2			N	-0-					98
04	900	N	535	-0-	-365	-0-	535	2			N	-0-					98
05	775	N	436	-0-	-339	-0-	436	2			N	-0-					98
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					98
07	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					98
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					98
09	900	N	367	-0-	-533	-0-	367	2			N	-0-					98
10	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	2			N	-0-					98
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					98
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 9,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					15
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					15
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					15
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					15
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					15
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					15
07	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	2			N	-0-					15
08	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					15
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					15
10	434	N	216	-0-	-218	-0-	216	2			N	-0-					15
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					15
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
STUART, J. N. "B" WELL #: 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
01	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					26
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					26
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					26
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					26
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					26
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					26
07	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	2			N	-0-					26
08	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					26
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					26
10	434	N	216	-0-	-218	-0-	216	2			N	-0-					26
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					26
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	434	N	216	-0-	-218	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	434	N	216	-0-	-218	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
STUART ESTATE "61" WELL #: 10 RRCID -> 158043 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3793 - 3808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	1			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1472	-0-	-543	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1937	-0-	-171	-0-	1937	1			N	-0-					-0-
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
MOUNTAIN TOP WELL #: 7 RRCID -> 147503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3755 - 3769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KOKOMO ENERGY, INC. //CONT.// 474070
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1953	N	1820	-0-	-133	-0-	1820	2			N	-0-					54
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					54
03	1860	N	1658	-0-	-202	-0-	1658	2			N	-0-					54
04	1770	N	1614	-0-	-156	-0-	1614	2			N	-0-					54
05	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1728	2			N	-0-					54
06	1590	N	1135	-0-	-455	-0-	1135	2			N	-0-					54
07	1674	N	1168	-0-	-506	-0-	1168	2			N	-0-					54
08	1736	N	1181	-0-	-555	-0-	1181	2			N	-0-					54
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					54
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					54
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			N	-0-					54
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 16,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
LINK RANCH 56 WELL #: 2 RRCID -> 176354 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3674 - 3684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	2			N	-0-					28
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					28
03	1674	N	1483	-0-	-191	-0-	1483	2			N	-0-					28
04	1590	N	1444	-0-	-146	-0-	1444	2			N	-0-					28
05	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1546	2			N	-0-					28
06	1440	N	1016	-0-	-424	-0-	1016	2			N	-0-					28
07	1488	N	1045	-0-	-443	-0-	1045	2			N	-0-					28
08	1550	N	1056	-0-	-494	-0-	1056	2			N	-0-					28
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					28
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					28
11	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			N	-0-					28
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 14,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	2			N	-0-					95
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					95
03	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	1222	2			N	-0-					95
04	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	1189	2			N	-0-					95
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					95
06	1170	N	837	-0-	-333	-0-	837	2			N	-0-					95
07	1240	N	861	-0-	-379	-0-	861	2			N	-0-					95
08	1271	N	870	-0-	-401	-0-	870	2			N	-0-					95
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					95
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					95
11	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	2			N	-0-					95
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 12,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1346	-0-	1346	1346	1306	2	40	9	Y	36	39	1			-0-
03	DLQ G-10		1311	-0-	1311	2657	1290	2	21	9	Y	19					19
04	DLQ G-10		1278	-0-	1278	3935	1264	2	14	9	Y	13					32
05	DLQ G-10		1455	-0-	1455	5390	1455	2			Y	-0-					32
06	DLQ G-10		1450	-0-	1450	6840	1440	2	10	9	Y	9					41
07	DLQ G-10		1538	-0-	1538	8378	1538	2			Y	-0-					41
08	3100	N	1535	-0-	-1565	6813	1535	2			Y	-0-					41
09	3000	N	1713	-0-	-1287	5526	1713	2			Y	-0-					41
10	3100	N	1713	-0-	-1387	4139	1713	2			Y	-0-					41
11	3000	N	1182	-0-	-1818	2321	1182	2			Y	-0-					41
12	3100	N	1163	-0-	-1937	384	1146	2	17	9	Y	15	56	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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
01	9486	X	4336	-0-	-5150	-0-	4335	2	1	9	N	1					14
02	8874	X	4164	-0-	-4710	-0-	4163	2	1	9	N	1	10	1			5
03	9486	X	4601	-0-	-4885	-0-	4601	2			N	-0-					5
04	9180	X	4713	-0-	-4467	-0-	4712	2	1	9	N	1					6
05	9486	X	1995	-0-	-7491	-0-	1995	2			N	-0-					6
06	9180	X	1206	-0-	-7974	-0-	1204	2	2	9	N	2					8
07	9486	X	818	-0-	-8668	-0-	816	2	2	9	N	2					10
08	9486	X	1270	-0-	-8216	-0-	1268	2	2	9	N	2					12
09	9180	X	242	-0-	-8938	-0-	241	2	1	9	N	1					13
10	9486	X	41	-0-	-9445	-0-	40	2	1	9	N	1					14
11	9180	X	1195	-0-	-7985	-0-	1185	2	10	9	N	9					23
12	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 25,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		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-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-		-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	87	N	78	-0-		-9	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-		-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-		-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-		-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-		-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-		-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-		-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-		-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-		-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	120	N	20	-0-		-100	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	124	N	15	-0-		-109	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	189	-0-		-152	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	290	#	228	-0-		-62	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	279	#	172	-0-		-107	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	303	R	303	-0-		-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	311	R	311	-0-		-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	289	R	289	-0-		-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	310	#	293	-0-		-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	310	#	198	-0-		-112	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	300	#	2	-0-		-298	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	310	#	208	-0-		-102	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	300	#	207	-0-		-93	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	279	#	212	-0-		-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	189	-0-		-152	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	290	#	228	-0-		-62	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	279	#	172	-0-		-107	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	303	R	303	-0-		-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	311	R	311	-0-		-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	289	R	289	-0-		-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	310	#	293	-0-		-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	310	#	198	-0-		-112	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	300	#	2	-0-		-298	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	310	#	208	-0-		-102	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	300	#	207	-0-		-93	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	279	#	212	-0-		-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRTHDAY (MORAN) //CONT.// 08375 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
MOHAN, LARRY E. WELL #: 1 RRCID -> 190428 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1964 - 1968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2012 - PLUGGED 09/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	#	2151	-0-	-19	-0-	2137	2	14	9	N	13					89
02	1767	R	1767	-0-	-0-	-0-	1757	2	10	9	N	9					98
03	1994	R	1994	-0-	-0-	-0-	1974	2	20	9	N	18					116
04	2160	#	1430	-0-	-730	-0-	1412	2	18	9	N	16					132
05	2232	#	1777	-0-	-455	-0-	1767	2	10	9	N	9					141
06	2070	#	1621	-0-	-449	-0-	1612	2	9	9	N	8					149
07	1984	#	1652	-0-	-332	-0-	1652	2			N	-0-					149
08	1984	#	1622	-0-	-362	-0-	1618	2	4	9	N	4					153
09	1710	#	1599	-0-	-111	-0-	1582	2	17	9	N	15					168
10	1767	#	1752	-0-	-15	-0-	1731	2	21	9	N	19					187
11	1620	#	22	-0-	-1598	-0-	16	2	6	9	N	5	156	1			36
12	1816	R	1816	-0-	-0-	-0-	1780	2	36	9	N	33					69

TOTAL GAS PROD: 19,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH "345" WELL #: 3 RRCID -> 090790 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 1626 PERF. 749 - 762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH 539 WELL #: 1 RRCID -> 090889 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 742 - 46

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH (ATOKA 1300) 08535 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 040621 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 1689 PERF. 0 - 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
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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2012 - PLUGGED 08/14/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 4811 RRCID -> 074346 COMPL. DATE 11/30/1977 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 3451 RRCID -> 080509 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1255 - 1261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 23 RRCID -> 156976 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 901 - 906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	232	N	206	-0-	-26	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	203	N	5	-0-	-198	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH (STRAWN 1500) //CONT.// 08535 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	174	N	146	-0-	-28	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	87	N	66	-0-	-21	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					116
02	783	N	566	-0-	-217	-0-	566	2			N	-0-					116
03	744	N	361	-0-	-383	-0-	361	2			N	-0-					116
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					116
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					116
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					116
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					116
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					116
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					116
10	1302	N	1053	-0-	-249	-0-	1053	2			N	-0-					116
11	1380	N	356	-0-	-1024	-0-	356	2			N	-0-					116
12	1457	N	405	-0-	-1052	-0-	405	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 11,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLIND HOG (CONGL) 08880 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
SPECKLES WELL #: 1 RRCID -> 155245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2324 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1152	-0-	-925	-0-	1152	2			N	-0-					29
02	1624	N	1353	-0-	-271	-0-	1353	2			N	-0-					29
03	1581	N	562	-0-	-1019	-0-	562	2			N	-0-					29
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					29
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					29
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					29
07	1767	N	1026	-0-	-741	-0-	1026	2			N	-0-					29
08	1488	N	33	-0-	-1455	-0-	33	2			N	-0-					29
09	1590	N	1021	-0-	-569	-0-	1021	2			N	-0-					29
10	1023	N	716	-0-	-307	-0-	716	2			N	-0-					29
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					29
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 13,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMQUIST (LAKE SAND) 09689 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
ELLIOTT, R. "E" WELL #: 2 RRCID -> 137610 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3720 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	292	2	7	9	N	6					58
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	284	2	8	9	N	7					65
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	262	2	3	9	N	3					68
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	263	2	4	9	N	4					72
05	310	N	188	-0-	-122	-0-	186	2	2	9	N	2					74
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	595	2	13	9	N	12					86
07	3100	N	3957	-0-	857	857	3805	2	152	9	N	138	130	1			94
08	3100	N	4319	-0-	1219	2076	4177	2	142	9	N	129	174	1			49
09	3000	N	4817	-0-	1817	3893	4656	2	161	9	N	146	162	1			33
10	8747	X	4854	-0-	-3893	-0-	4713	2	141	9	N	128					161
11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4797	2	146	9	N	133	273	1			21
12	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4488	2	114	9	N	104	78	1			47

TOTAL GAS PROD: 29,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

BLOOMQUIST (LAKE SAND) //CONT.// 09689 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
BROOKS, R. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 151872 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3600 - 3607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-		734	2	3	9	N	3					59
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-		717	2			N	-0-					59
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-		820	2			N	-0-					59
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-		819	2			N	-0-					59
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-		915	2	4	9	N	4					63
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-		776	2			N	-0-					63
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-		702	2			N	-0-					63
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-		1035	2			N	-0-					63
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-		1238	2			N	-0-					63
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-		942	2			N	-0-					63
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-		795	2			N	-0-					63
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-		1317	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 10,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CALLAWAY WELL #: 3 RRCID -> 167175 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-		2741	2	13	9	N	12					111
02	2262	N	2097	-0-	-165	-0-		2090	2	7	9	N	6					117
03	3100	N	3245	-0-	145	145		3222	2	23	9	N	21					138
04	3000	N	3165	-0-	165	310		3156	2	9	9	N	8	136	1			10
05	3100	N	3534	-0-	434	744		3516	2	18	9	N	16					26
06	4462	X	3718	-0-	-744	-0-		3676	2	42	9	N	38					64
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-		4060	2	18	9	N	16					80
08	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-		4302	2	19	9	N	17					97
09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-		4404	2	20	9	N	18					115
10	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-		4745	2	15	9	N	14					129
11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-		4496	2	23	9	N	21					150
12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-		4392	2	25	9	N	23					173

TOTAL GAS PROD: 45,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

HUDSON WELL #: 5 RRCID -> 169686 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3628 - 3636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	619	-0-	-63	-0-		615	2	4	9	N	4					44
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-		645	2	7	9	N	6					50
03	682	N	645	-0-	-37	-0-		642	2	3	9	N	3					53
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-		684	2	4	9	N	4					57
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-		685	2	1	9	N	1					58
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-		706	2	7	9	N	6					64
07	713	N	635	-0-	-78	-0-		635	2			N	-0-					64
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-		687	2	3	9	N	3					67
09	720	N	672	-0-	-48	-0-		671	2	1	9	N	1					68
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-		694	2	4	9	N	4					72
11	660	N	646	-0-	-14	-0-		646	2			N	-0-					72
12	682	N	669	-0-	-13	-0-		661	2	8	9	N	7					79

TOTAL GAS PROD: 8,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BLOOMQUIST (LAKE SAND) //CONT.// 09689 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 169687 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 3674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	430	2	17	9	N	15					179
02	435	N	407	-0-	-28	-0-	393	2	14	9	N	13					192
03	496	N	396	-0-	-100	-0-	394	2	2	9	N	2	170	1			24
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	433	2	9	9	N	8					32
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	465	2	8	9	N	7					39
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	449	2	9	9	N	8					47
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					47
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	438	2	47	9	N	43					90
09	450	N	327	-0-	-123	-0-	327	2			N	-0-					90
10	434	N	358	-0-	-76	-0-	352	2	6	9	N	5					95
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	465	2	19	9	N	17					112
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	519	2	6	9	N	5					117

TOTAL GAS PROD: 5,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 169689 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3684 - 3742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					30
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					30
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					30
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					30
05	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-					30
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					30
07	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					30
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					30
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					30
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					30
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					30
12	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 172582 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 4121 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	145	N	4	-0-	-141	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2012 - PLUGGED 05/19/12

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCANLIES WELL #: 4 RRCID -> 217883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3585 - 3594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1947	-0-	-63	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1644	-0-	-433	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1809	-0-	-201	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1680	-0-	-335	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1378	-0-	-265	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1207	-0-	-593	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	58	N	43	-0-	-15	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOA (CADDO LIME) 09933 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
MORRIS COTTLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 049764 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 4414 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	580	N	541	-0-	-39	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	630	N	557	-0-	-73	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	620	N	322	-0-	-298	-0-	322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	N	473	-0-	-116	-0-	9	1	464	2	N	-0-					57
02	522	N	344	-0-	-178	-0-	9	1	335	2	N	-0-					57
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	9	1	411	2	N	-0-					57
04	450	N	195	-0-	-255	-0-	9	1	186	2	N	-0-					57
05	372	N	173	-0-	-199	-0-	9	1	164	2	N	-0-					57
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	9	1	488	2	N	-0-					57
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	9	1	460	2	N	-0-					57
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	9	1	509	2	N	-0-					57
09	510	N	415	-0-	-95	-0-	9	1	406	2	N	-0-					57
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	9	1	433	2	N	-0-					57
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	9	1	502	2	N	-0-					57
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	9	1	753	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 5,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) //CONT.// 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
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
01	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			Y	-0-					82
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					82
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	695	2	6	9	Y	5					87
04	720	N	530	-0-	-190	-0-	513	2	17	9	Y	15					102
05	775	N	329	-0-	-446	-0-	323	2	6	9	Y	5					107
06	690	N	496	-0-	-194	-0-	493	2	3	9	Y	3					110
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	273	2	3	9	Y	3					113
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	308	2	13	9	Y	12					125
09	510	N	417	-0-	-93	-0-	407	2	10	9	Y	9					134
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	371	2	7	9	Y	6					140
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	468	2	15	9	Y	14					154
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	623	2	48	9	Y	44					198

TOTAL GAS PROD: 6,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-					22
02	261	N	171	-0-	-90	-0-	171	2			Y	-0-					22
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					22
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			Y	-0-					22
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-					22
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					22
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					22
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					22
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					22
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					22
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					22
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1147	N	606	-0-	-541	-0-	604	2	2	9	Y	2					170
02	899	N	651	-0-	-248	-0-	633	2	18	9	Y	16	176	1			10
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1249	2	11	9	Y	10					20
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1008	2	9	9	Y	8					28
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	915	2	7	9	Y	6					34
06	1110	N	988	-0-	-122	-0-	981	2	7	9	Y	6					40
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1578	2	6	9	Y	5					45
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	2	3	9	Y	3					48
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1497	2	3	9	Y	3					51
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1371	2	17	9	Y	15					66
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1341	2	24	9	Y	22					88
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1188	2	13	9	Y	12					100

TOTAL GAS PROD: 14,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) //CONT.// 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
RICHARDS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 074002 COMPL. DATE 08/11/1977 TOTAL DEPTH 3766 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			N	-0-					22
02	203	N	174	-0-	-29	-0-	174	2			N	-0-					22
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					22
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					22
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					22
06	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					22
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, ROBERT WELL #: 6 T RRCID -> 074003 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 3710 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT RICHARDS UNIT 7 WELL #: 7C RRCID -> 082301 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3249 - 3385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	2	1	92	2	Y	-0-					49
02	174	N	135	-0-	-39	-0-	2	1	133	2	Y	-0-					49
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	162	2	Y	-0-					49
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	2	Y	-0-					49
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	2	1	154	2	Y	-0-					49
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	2	Y	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			Y	-0-					49
09	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	2			Y	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					49
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) //CONT.// 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
ROBERT RICHARDS UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 084733 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 3911 PERF. 3294 - 3318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					36
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					36
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					36
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					36
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					36
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	2			N	-0-					36
09	270	N	6	-0-	-264	-0-	6	2			N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					36
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT RICHARDS UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 084758 COMPL. DATE 08/25/1979 TOTAL DEPTH 3881 PERF. 3253 - 3371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKMON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 152862 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3248 - 3258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	2	1	254	2	N	-0-					24
02	348	N	315	-0-	-33	-0-	2	1	313	2	N	-0-					24
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	2	N	-0-					24
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	2	N	-0-					24
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	2	1	307	2	N	-0-					24
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	2	1	326	2	N	-0-					24
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	2	N	-0-					24
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	2	N	-0-					24
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	2	1	261	2	N	-0-					24
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	2	1	324	2	N	-0-					24
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	2	1	394	2	N	-0-					24
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	2	1	397	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) //CONT.// 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
BLACKMON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 153994 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 3740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	167	-0-	-143	-0-	2	1	165	2	N	-0-			40
02	261	N	230	-0-	-31	-0-	2	1	228	2	N	-0-			40
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	2	N	-0-			40
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	2	N	-0-			40
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	287	2	N	-0-			40
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	2	1	306	2	N	-0-			40
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	2	N	-0-			40
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	2	1	367	2	N	-0-			40
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	2	N	-0-			40
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	2	N	-0-			40
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	2	1	411	2	N	-0-			40
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	2	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 3,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, ROBERT 6 WELL #: 2 RRCID -> 169833 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3262 - 3284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-			-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-			-0-
10	434	N	152	-0-	-282	-0-	152	2			N	-0-			-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	667	2	N	-0-			-0-
02	609	N	559	-0-	-50	-0-	4	1	555	2	N	-0-			-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	4	1	966	2	N	-0-			-0-
04	660	N	306	-0-	-354	-0-	4	1	302	2	N	-0-			-0-
05	589	N	78	-0-	-511	-0-	4	1	74	2	N	-0-			-0-
06	930	N	542	-0-	-388	-0-	4	1	538	2	N	-0-			-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	4	1	582	2	N	-0-			-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	4	1	564	2	N	-0-			-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	615	2	N	-0-			-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	4	1	660	2	N	-0-			-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	4	1	689	2	N	-0-			-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	4	1	687	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITMAN WELL #: 2 RRCID -> 152738 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3205 - 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
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 153417 COMPL. DATE 01/28/1995 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3198 - 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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) //CONT.// 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS //CONT.// 569683
RICHARDS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 153606 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3286 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
HOUX, J. WELL #: 1 RRCID -> 165382 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3222 - 3250

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (CONGL., LO) 10150 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 064242 COMPL. DATE 10/19/1975 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (CONGL., LO) //CONT.// 10150 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 073012 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	109	-0-	-232	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	N	-0-					-0-
03	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	137	1	154	2	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	51	1	74	2	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	24	1	14	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	32	1	47	2	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	77	1	151	2	N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	43	1	91	2	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HARTNETT WELL #: 3 RRCID -> 072605 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTNETT WELL #: 7 RRCID -> 142416 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2648 - 3056

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDONCOURT, FRANCES D. 356760
HARDONCOURT -A- WELL #: 1 RRCID -> 073918 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 3 RRCID -> 080397 COMPL. DATE 06/28/1978 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2690 - 2707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	87	N	86	-0-	-1	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 23 RRCID -> 099042 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2724 - 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
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	330	N	188	-0-	-142	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M.H. WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 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
01	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	232	N	219	-0-	-13	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	377	N	370	-0-	-7	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					30
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					30
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					30
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					30
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					30
06	540	N	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-					30
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					30
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					30
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					30
10	496	N	292	-0-	-204	-0-	292	2			N	-0-					30
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					30
12	1116	N	468	-0-	-648	-0-	468	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	87	N	52	-0-	-35	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 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
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	174	N	124	-0-	-50	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MARY V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 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
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	841	N	663	-0-	-178	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	720	N	560	-0-	-160	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	806	N	481	-0-	-325	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	713	N	413	-0-	-300	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	390	N	223	-0-	-167	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	620	N	384	-0-	-236	-0-	384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	51 2	1 9	631	2	N	2	1	8			30
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	43	1	545	2	N	-0-					30
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	56	1	715	2	N	-0-					30
04	660	N	560	-0-	-100	-0-	5	1	555	2	N	-0-					30
05	620	N	384	-0-	-236	-0-	28	1	356	2	N	-0-					30
06	750	N	124	-0-	-626	-0-	12	1	112	2	N	-0-					30
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	695	2	N	-0-					30
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	46	1	611	2	N	-0-					30
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	42	1	543	2	N	-0-					30
10	744	N	587	-0-	-157	-0-	39	1	548	2	N	-0-					30
11	630	N	510	-0-	-120	-0-	80	1	430	2	N	-0-					30
12	620	N	462	-0-	-158	-0-	39	1	423	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SENDERO ENERGY INC. 766971
GREEN, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	270	N	161	-0-	-109	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	434	N	148	-0-	-286	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	P&A	COND	-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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWNE (CADDO) 10944 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
ESTATE OF IERIC ROGERS SR 254451
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 121368 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3350 - 3353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2012 - PLUGGED 11/21/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWNE (CONGL) //CONT.// 10944 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 141629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3851 - 3861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	210	N	75	-0-	-135	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWNE, N (CADDO) 10946 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
ESTATE OF IERIC ROGERS SR 254451
ROGERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 093450 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3276 - 3280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (STRAWN) 11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CNT OPERATING COMPANY 161429
MURRAY,L.D. "A" WELL #: 1A RRCID -> 115776 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2279 - 2295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	90	1	10	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	78	1	12	3	N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	65	1	10	3	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	65	1	16	3	N	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	38	1	10	3	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	82	1	18	3	N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	56	1	13	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	63	1	12	3	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	71	1	16	3	N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	40	1	8	3	N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	98	1	20	3	N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	52	1	9	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (STRAWN) //CONT.// 11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CNT OPERATING COMPANY //CONT.// 161429
MURRAY,L.D."A" WELL #: 2A RRCID -> 118784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2298 - 2305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	83	N	83	-0-		-0-	-0-	73	1	10	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-		-0-	-0-	36	1	7	3	N	-0-					-0-
03	93	N	48	-0-		-45	-0-	40	1	8	3	N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-		-25	-0-	55	1	10	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-		-0-	-0-	59	1	15	3	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-		-0-	-0-	83	1	12	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-		-0-	-0-	85	1	18	3	N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-		-0-	-0-	78	1	13	3	N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-		-35	-0-	45	1	10	3	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-		-4	-0-	72	1	17	3	N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-		-26	-0-	53	1	11	3	N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-		-0-	-0-	77	1	15	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWLEY WELL #: 3 RRCID -> 184572 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1974 - 2012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	15	N	15	-0-		-0-	-0-	11	1	4	3	N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-		-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-		-0-	-0-	3	1	1	3	N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-		-15	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-		-0-	-0-	14	1	6	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-		-0-	-0-	11	1	5	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-		-11	-0-	15	1	5	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-		-0-	-0-	3	1	1	3	N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-		-23	-0-	6	1	2	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PATTON, TOM WELL #: 1 RRCID -> 147654 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2224 - 2234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	923	N	923	-0-		-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-		-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03	775	N	658	-0-		-117	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	810	N	514	-0-		-296	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	713	N	505	-0-		-208	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-		-9	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-		-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-		-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-		-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-		-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	750	N	691	-0-		-59	-0-	691	2			N	-0-					-0-
12	837	N	770	-0-		-67	-0-	770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (STRAWN) //CONT.// 11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
HARLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091083 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 2234 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON WELL #: 1 RRCID -> 096465 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2251 - 2280

01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					16
02	493	N	423	-0-	-70	-0-	423	2			N	-0-					16
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					16
04	630	N	520	-0-	-110	-0-	520	2			N	-0-					16
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					16
06	540	N	397	-0-	-143	-0-	397	2			N	-0-					16
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					16
08	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	2			N	-0-					16
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					16
10	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			N	-0-					16
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					16
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 5,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (STRAWN) //CONT.// 11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 102061 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2224 - 2230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	493	N	313	-0-	-180	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	558	N	262	-0-	-296	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	540	N	414	-0-	-126	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	589	N	399	-0-	-190	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON WELL #: 3 RRCID -> 106278 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2352 - 2368

01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON WELL #: 4 RRCID -> 106279 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 2324 PERF. 2298 - 2306

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (STRAWN) //CONT.// 11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
HOBSON WELL #: 6 RRCID -> 107041 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2386 - 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
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON WELL #: 5 RRCID -> 107459 COMPL. DATE 08/13/1983 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2306 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRA-GRAGG (BEND CONGL) 11157 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
BRA-GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 207614 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4116 - 4122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286		1186	-0-	-2100	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	3074		1878	-0-	-1196	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
03	3286		1944	-0-	-1342	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	2460	#	2071	-0-	-389	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
05	2325	#	2196	-0-	-129	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
06	2134	R	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
07	2246	R	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
08	2201	#	2030	-0-	-171	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
09	2130	#	2071	-0-	-59	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
10	2274	R	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
11	2160	#	2098	-0-	-62	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
12	2232	#	1821	-0-	-411	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	435	-0-	-123	-0-	51	1	384	2	N	-0-					83
02	464	N	451	-0-	-13	-0-	51	1	400	2	N	-0-					83
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	51	1	473	2	N	-0-					83
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	51	1	587	2	N	-0-					83
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	51	1	566	2	N	-0-					83
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	51	1	568	2	N	-0-					83
07	651	N	590	-0-	-61	-0-	51	1	539	2	N	-0-					83
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	51	1	592	2	N	-0-					83
09	630	N	552	-0-	-78	-0-	51	1	501	2	N	-0-					83
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	51	1	520	2	N	-0-					83
11	630	N	531	-0-	-99	-0-	51	1	480	2	N	-0-					83
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	51	1	488	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 6,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAD (MARBLE FALLS) 11190 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PETEX 659782
HART, J.B. WELL #: 3U RRCID -> 158076 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1211	-0-	-152	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1250	-0-	-250	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1179	-0-	-321	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	122	-0-	122	122	122	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	95	-0-	95	217	95	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	49	-0-	49	266	49	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	266					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BRACKEEN, A.H. 21 WELL #: 1 RRCID -> 017352 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					82
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					82
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					82
04	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					82
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					82
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					82
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					82
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					82
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	510	N	279	-0-	-231	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	420	N	213	-0-	-207	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BRACKEEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 079684 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3871 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 079870 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 4279 PERF. 4102 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELDING A WELL #: 3 RRCID -> 079916 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4247 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
EVANS (INCO) WELL #: 1 RRCID -> 091692 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3887 - 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
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINGUS OIL & GAS 569683
STUART "B" WELL #: 2 RRCID -> 078965 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3752 - 3758

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 035508 COMPL. DATE 01/19/1965 TOTAL DEPTH 4291 PERF. N/A

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					24
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					24
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					24
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1	25	1			-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	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-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROBINSON GUY WELL #: 1 RRCID -> 066855 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2459	-0-	-269	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	2209	-0-	-169	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	2195	-0-	-99	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1921	-0-	-209	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2324	-0-	-218	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON RANCH 78 WELL #: 3D RRCID -> 246682 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 3966 - 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
01	4681	X	2260	-0-	-2421	-0-	2251	2	9	9	N	8					131
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2721	2	4	9	N	4					135
03	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2704	2	8	9	N	7					142
04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					142
05	3100	X	1869	-0-	-1231	-0-	1865	2	4	9	N	4					146
06	2820	X	1391	-0-	-1429	-0-	1385	2	6	9	N	5					151
07	2914	X	1670	-0-	-1244	-0-	1670	2			N	-0-					151
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2515	2	11	9	N	10					161
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					161
10	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					161
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					161
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 27,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
STUART WELL #: 2 RRCID -> 070033 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3784 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC //CONT.// 841412
STUART "A" WELL #: 2 RRCID -> 072376 COMPL. DATE 05/07/1977 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
01	806	N	384	-0-	-422	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	928	N	105	-0-	-823	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	149	1	323	3	N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	111	1	307	3	N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	144	1	470	3	N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	135	1	478	3	N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	171	1	361	3	N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	150	1	521	3	N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	156	1	500	3	N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	161	1	407	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART '60' WELL #: 1 RRCID -> 075837 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 017354 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3980 - 4040

01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
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	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 1 RRCID -> 068186 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					48
02	174	N	121	-0-	-53	-0-	121	2			N	-0-					48
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					48
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					48
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					48
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					48
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					48
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					48
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					48
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					48
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					48
12	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	1446	2			N	-0-					10
02	1421	N	1200	-0-	-221	-0-	1200	2			N	-0-					10
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					10
04	1410	N	1056	-0-	-354	-0-	1056	2			N	-0-					10
05	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			N	-0-					10
06	1350	N	885	-0-	-465	-0-	885	2			N	-0-					10
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					10
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					10
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					10
10	1333	N	495	-0-	-838	-0-	495	2			N	-0-					10
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					10
12	1271	N	564	-0-	-707	-0-	564	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 12,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADSHAW (GARDNER) //CONT.// 11277 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR
LECLAIR OPERATING CO., INC. 493400
LEDBETTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 032359 COMPL. DATE 02/22/1964 TOTAL DEPTH 4514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	#	149	-0-	-161	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	290	#	128	-0-	-162	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	279	#	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	270	#	173	-0-	-97	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	279	#	62	-0-	-217	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	210	#	12	-0-	-198	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	217	#	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSON (STRAWN) //CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 121687 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1904 - 2252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 121707 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2108 - 2163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 121775 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2225 - 2328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSON (STRAWN) //CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
WAY,W.H. WELL #: 1 RRCID -> 121869 COMPL. DATE 08/02/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2192 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 123127 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2153 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 124339 COMPL. DATE 05/31/1987 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2151 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSON (STRAWN) //CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 124396 COMPL. DATE 05/15/1987 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2119 - 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
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 221578 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2124 - 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
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRATTEN (BIG SALINE) 11499 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
BRATTEN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 072353 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		119	-0-	119	119	119	3			N	-0-					-0-
04	INC G-10		1036	-0-	1036	1155	1036	3			N	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1155					N	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1155					N	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1155					N	-0-					-0-
08	1155	N	-0-	-0-	-1155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2012 - PLUGGED 09/27/12

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	58	N	10	-0-	-48	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRATTEN RANCH WELL #: 3 RRCID -> 071329 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRATTEN (STRAWN) //CONT.// 11499 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	87	N	48	-0-	-39	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	N	466	-0-	-743	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRATTEN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 079846 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4126 - 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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-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-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2012 - PLUGGED 10/04/12

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRATTEN (STRAWN) //CONT.// 11499 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRATTEN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 079872 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4119 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2012 - P&A EFF 10/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					21
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					21
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					21
04	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	1159	2			N	-0-					21
05	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	1187	2			N	-0-					21
06	1230	N	1098	-0-	-132	-0-	1098	2			N	-0-					21
07	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1152	2			N	-0-					21
08	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1054	2			N	-0-					21
09	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	1091	2			N	-0-					21
10	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	1036	2			N	-0-					21
11	1020	N	612	-0-	-408	-0-	612	2			N	-0-					21
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 13,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
GILBERT W1 WELL #: 1W RRCID -> 203459 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 4246 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGO-WELLS WELL #: 1 RRCID -> 197293 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4076 - 4084

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	250	1	133	2	N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	298	1	187	2	N	-0-					-0-
03	558	N	187	-0-	-371	-0-	45	1	142	2	N	-0-					-0-
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	87	1	204	2	N	-0-					-0-
05	527	N	483	-0-	-44	-0-	182	1	287	2	N	13					13
							14	9									
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	125	1	218	2	N	-0-					13
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	74	1	190	2	N	-0-					13
08	496	N	260	-0-	-236	-0-	92	1	168	2	N	-0-					13
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	27	1	174	2	N	-0-					13
10	279	N	173	-0-	-106	-0-	7	1	166	2	N	-0-					13
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	15	1	132	2	N	-0-					13
12	217	N	115	-0-	-102	-0-	27	1	88	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
ZACH -A- WELL #: 3 RRCID -> 221653 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3825 - 4091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	1500	2	6	9	N	5					115
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1763	2	6	9	N	5					120
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2073	2	6	9	N	5					125
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2004	2	15	9	N	14					139
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1964	2	66	9	N	60					199
06	2010	N	1775	-0-	-235	-0-	1760	2	15	9	N	14					213
07	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	83	1	1918	2	N	1					214
							1	9									
08	2015	N	1618	-0-	-397	-0-	1615	2	3	9	N	3					217
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	91	1	2038	2	N	19					236
							21	9									
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	583	1	1382	2	N	19					255
							21	9									
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	466	1	1325	2	N	19					274
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 20,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
ASHLEY WELL #: 9502 RRCID -> 158816 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 4215 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	1873	3			N	-0-					50
02	1856	N	1293	-0-	-563	-0-	1293	3			N	-0-					50
03	2790	N	1306	-0-	-1484	-0-	1306	3			N	-0-					50
04	1800	N	1180	-0-	-620	-0-	1180	3			N	-0-					50
05	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	1208	3			N	-0-					50
06	1260	N	1053	-0-	-207	-0-	1053	3			N	-0-					50
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					50
08	1209	N	983	-0-	-226	-0-	983	3			N	-0-					50
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					50
10	1395	N	1166	-0-	-229	-0-	1166	3			N	-0-					50
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					50
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 14,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHLEY WELL #: 9601 RRCID -> 160603 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3994 - 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
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					10
02	319	N	171	-0-	-148	-0-	171	3			N	-0-					10
03	434	N	182	-0-	-252	-0-	182	3			N	-0-					10
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					10
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					10
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					10
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					10
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					10
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					10
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					10
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					10
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (BRADFORD CONGL.) 11609 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BRADFORD, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 229339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3790 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	216	-0-	-1	-0-	65	1	151	3	N	-0-					106
02	290	N	137	-0-	-153	-0-	43	1	94	3	N	-0-					106
03	279	N	165	-0-	-114	-0-	48	1	117	3	N	-0-					106
04	210	N	95	-0-	-115	-0-	28	1	67	3	N	-0-					106
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	34	1	90	3	Y	106					106
							117	9									
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	154	1	492	3	Y	-0-					106
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	111	1	367	3	Y	-0-					106
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	58	1	288	3	Y	-0-					106
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	90	1	323	3	Y	-0-	96	1			10
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	55	1	238	3	Y	9					19
							10	9									
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	47	1	312	3	Y	-0-					19
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	80	1	337	3	Y	3					22
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BRAZOS (MARBLE FALLS) 11609 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHARTON, AZEL WELL #: 1 RRCID -> 120702 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	205	-0-	-105	-0-	62	1	143	3	N	-0-					-0-
02	261	N	171	-0-	-90	-0-	53	1	118	3	N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	98	1	242	3	N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	88	1	211	3	N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	82	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	78	1	249	3	Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	79	1	261	3	Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	56	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	69	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	56	1	242	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	36	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	60	1	251	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (MARBLE FALLS) //CONT.// 11609 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
DEEP CREEK WELL #: 2 RRCID -> 212648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4842 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	190	1	738	2	N	-0-					3
02	754	N	739	-0-	-15	-0-	94	1	645	2	N	-0-					3
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					3
04	900	N	744	-0-	-156	-0-	54	1	690	2	N	-0-					3
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	132	1	709	2	N	44					47
							48	9									
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	134	1	637	2	N	29					76
							32	9									
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	151	1	813	2	N	15					91
							17	9									
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1233	2	3	9	N	3					94
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	91	1	838	2	N	-0-					94
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	189	1	924	2	N	-0-					94
11	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	175	1	895	2	N	-0-					94
12	961	N	695	-0-	-266	-0-	166	1	529	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 10,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

DEEP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 219823 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	47	1	180	2	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	205	2	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	37	1	200	2	N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	41	1	196	2	N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	38	1	208	2	N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	2	N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	48	1	236	2	N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	44	1	225	2	N	-0-					-0-
12	279	N	137	-0-	-142	-0-	33	1	104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON VIEW WELL #: 8 RRCID -> 221612 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (PREGNANT SHALE) 11609 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. 003646
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 236756 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	X	554	-0-	-1709	-0-	554	2			N	-0-					71
02	2117	X	375	-0-	-1742	-0-	375	2			N	-0-					71
03	248	N	83	-0-	-165	-0-	83	2			N	-0-					71
04	540	N	109	-0-	-431	-0-	109	2			N	-0-					71
05	403	N	88	-0-	-315	-0-	88	2			N	-0-					71
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					71
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					71
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 1,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		340	-0-	340	340	340	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		200	-0-	200	540	200	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		244	-0-	244	784	244	3			N	-0-					-0-
08	1015	X	231	-0-	-784	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (STRAWN) //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
JACKSON, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 032812 COMPL. DATE 01/29/1964 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1788 - 1919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	145	N	123	-0-	-22	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
MARSHALL, ED WELL #: 1 RRCID -> 234604 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2874 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
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
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	32	1	125	2	N	-0-					21
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	2	N	-0-					21
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					21
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	6	1	83	2	N	-0-					21
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	14	1	78	2	N	-0-					21
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	N	-0-					21
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	2	N	-0-					21
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					21
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					21
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	14	1	66	2	N	-0-					21
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	11	1	58	2	N	-0-					21
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	13	1	41	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (STRAWN) //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	74	1	287	2	N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	46	1	318	2	N	-0-					-0-
03	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	360	N	209	-0-	-151	-0-	15	1	194	2	N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	67	1	362	2	N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	82	1	391	2	N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	81	1	434	2	N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	255	2	N	-0-					-0-
10	527	N	336	-0-	-191	-0-	57	1	279	2	N	-0-					-0-
11	630	N	338	-0-	-292	-0-	55	1	283	2	N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	166	1	530	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	2	N	-0-					-0-
02	145	N	93	-0-	-52	-0-	12	1	81	2	N	-0-					-0-
03	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	180	N	56	-0-	-124	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	11	1	61	2	N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	9	1	44	2	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 740 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	775	N	429	-0-	-346	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	609	N	362	-0-	-247	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	682	N	621	-0-	-61	-0-	50	1	571	2	N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	109	1	530	2	N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	160	1	636	2	N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	310	1	493	2	N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	358	1	370	2	N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	397	1	413	2	N	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	270	1	469	2	N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	282	1	445	2	N	-0-					-0-
11	780	N	510	-0-	-270	-0-	138	1	372	2	N	-0-					-0-
12	775	N	489	-0-	-286	-0-	116	1	373	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (STRAWN) //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
CV-S WELL #: 12 RRCID -> 223835 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2830 - 2865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	1383	-0-	-849	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	151	1	1745	2	N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	255	1	1242	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	9	-0-	-1696	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CV-S WELL #: 13 RRCID -> 232479 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2811 - 2856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	59	1	683	2	N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	129	1	626	2	N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	155	1	617	2	N	-0-					-0-
06	720	N	518	-0-	-202	-0-	200	1	318	2	N	-0-					-0-
07	775	N	332	-0-	-443	-0-	163	1	169	2	N	-0-					-0-
08	775	N	219	-0-	-556	-0-	107	1	112	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MARTIN R. D. WELL #: 3 RRCID -> 066861 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4245 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN R. D. WELL #: 1 RRCID -> 067243 COMPL. DATE 10/00/1995 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4229 - 4254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN B WELL #: 4B RRCID -> 070507 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
MARTIN "A" WELL #: 5 A RRCID -> 070508 COMPL. DATE 02/00/1989 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 2902 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	X	2415	-0-	-34	-0-	2412	3	3	9	N	3					84
02	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2323	3	4	9	N	4					88
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2545	3	12	9	N	11					99
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2695	3	7	9	N	6					105
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2695	3	8	9	N	7					112
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2545	3	14	9	N	13					125
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2685	3	17	9	N	15					140
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2590	3	4	9	N	4					144
09	2370	N	2295	-0-	-75	-0-	2295	3			N	-0-					144
10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					144
11	3000	N	3123	-0-	123	123	3123	3			N	-0-					144
12	3049	N	2926	-0-	-123	-0-	2926	3			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 31,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2695	-0-	-155	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2927	-0-	-18	-0-	2927	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
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
01	4030	X	2957	-0-	-1073	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
02	3770	X	2900	-0-	-870	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3270	-0-	-543	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2875	-0-	-535	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2635	-0-	-365	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3045	-0-	-365	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2780	-0-	-520	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2868	-0-	-432	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2945	N	2307	-0-	-638	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
02	2726	N	2345	-0-	-381	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
03	2945	N	2530	-0-	-415	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2115	-0-	-396	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2110	-0-	-277	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3255	-0-	155	155	3255	3			N	-0-					-0-
09	2599	N	2444	-0-	-155	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1525	-0-	-583	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1500	-0-	-1350	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	1500	-0-	-1445	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	522	N	520	-0-	-2	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-					-0-
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
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
01	6913	X	4783	-0-	-2130	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
02	6467	X	4401	-0-	-2066	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	5110	-0-	-1741	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5227	-0-	-623	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5179	-0-	-866	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4845	-0-	-425	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4256	-0-	-1014	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4014	-0-	-1086	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	2795	-0-	-2382	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	2845	-0-	-1955	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	930	N	574	-0-	-356	-0-	574	3			N	-0-					139
02	928	N	353	-0-	-575	-0-	353	3			N	-0-					139
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					139
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					139
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					139
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					139
07	1178	N	820	-0-	-358	-0-	820	3			N	-0-					139
08	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-					139
09	480	N	168	-0-	-312	-0-	168	3			N	-0-					139
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					139
11	480	N	177	-0-	-303	-0-	177	3			N	-0-					139
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 7,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					83
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					83
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					83
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					83
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					83
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					83
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					83
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					83
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					83
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 7,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	720	N	604	-0-	-116	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					1
02	812	N	787	-0-	-25	-0-	787	2			N	-0-					1
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					1
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					1
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					1
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					1
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					1
08	2449	N	995	-0-	-1454	-0-	995	2			N	-0-					1
09	1560	N	924	-0-	-636	-0-	924	2			N	-0-					1
10	1271	N	948	-0-	-323	-0-	948	2			N	-0-					1
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	2			N	-0-					1
12	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	2	N	-0-	-0-	-2	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
GILBERT,A.B. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 060460 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					3
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
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	317	N	317	-0-		-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	261	N	229	-0-		-32	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-		-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-		-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-		-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	330	N	225	-0-		-105	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-		-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-		-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-		-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	341	N	239	-0-		-102	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-		-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-		-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-		-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-		-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-		-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-		-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
LADD-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 068712 COMPL. DATE 03/05/1975 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 073584 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	87	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	120	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD-CARR "M" WELL #: 1 RRCID -> 077569 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
LADD-CARR "K" WELL #: 4 RRCID -> 077570 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	928	N	NO RPT	-0-	-928	-0-					N	NO RPT					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
04	960	N	907	-0-	-53	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		724	-0-	724	724	724	2			N	-0-					-0-
06	1593	N	869	-0-	-724	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	870	N	818	-0-	-52	-0-	818	2			N	-0-					-0-
10	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILLIAMS WELL #: 1L RRCID -> 159879 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4019 - 4023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	840	N	466	-0-	-374	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	960	N	550	-0-	-410	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 071582 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	638	N	604	-0-	-34	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM-LOE WELL #: 1 RRCID -> 071583 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	435	N	409	-0-	-26	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
U 2 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 097881 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3891 - 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
01	775	N	762	-0-	-13	-0-	283	1	479	3	N	-0-					16
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	244	1	489	3	N	-0-					16
03	775	N	682	-0-	-93	-0-	193	1	489	3	N	-0-					16
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	280	1	510	3	N	-0-					16
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	188	1	609	3	N	-0-					16
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	193	1	535	3	N	-0-					16
07	806	N	755	-0-	-51	-0-	293	1	462	3	N	-0-					16
08	806	N	796	-0-	-10	-0-	164	1	620	3	Y	11					27
							12	9									
09	720	N	666	-0-	-54	-0-	150	1	513	3	Y	3					30
							3	9									
10	744	N	593	-0-	-151	-0-	124	1	467	3	Y	2					32
							2	9									
11	780	N	713	-0-	-67	-0-	179	1	534	3	Y	-0-					32
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	173	1	608	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 8,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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
01	496	N	200	-0-	-296	-0-	90	1	110	2	N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	202	1	184	2	N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	150	1	161	2	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	88	1	154	2	N	-0-					-0-
05	403	N	248	-0-	-155	-0-	90	1	158	2	N	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	113	1	135	2	N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	99	1	136	2	N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	72	1	148	2	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	69	1	144	2	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	91	1	161	2	N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	92	1	152	2	N	-0-					-0-
12	217	N	145	-0-	-72	-0-	33	1	112	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 062689 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					71
02	116	N	88	-0-	-28	-0-	88	2			N	-0-					71
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					71
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					71
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	86	2	4	9	N	4					75
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					75
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					75
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					75
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					75
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	37	1	90	2	N	-0-					75
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	29	1	84	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 203528 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	89	1	47	2	N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	249	1	156	2	N	-0-					-0-
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	100	1	308	2	N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	139	1	325	2	N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	190	1	300	2	N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	198	1	343	2	N	-0-					-0-
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	115	1	298	2	N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	221	1	409	2	N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	64	1	370	2	N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	19	1	382	2	N	-0-					-0-
11	600	N	386	-0-	-214	-0-	38	1	348	2	N	-0-					-0-
12	434	N	349	-0-	-85	-0-	84	1	265	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
ZACH II WELL #: 2 RRCID -> 209065 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4034 - 4043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					60
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					60
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					60
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					60
05	651	N	539	-0-	-112	-0-	530	2	9	9	N	8					68
06	630	N	526	-0-	-104	-0-	526	2			N	-0-					68
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	31	1	730	2	N	-0-					68
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					68
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					68
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	59	1	169	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 4,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	26	1	100	2	N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	2	N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	20	1	107	2	N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	25	1	121	2	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	33	1	107	2	N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	24	1	120	2	N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	22	1	114	2	N	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	22	1	69	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	163	1	630	2	N	-0-					88
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	76	1	591	2	N	-0-					88
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					88
04	780	N	649	-0-	-131	-0-	47	1	602	2	N	-0-					88
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	102	1	550	2	N	-0-					88
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	114	1	544	2	N	-0-					88
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	98	1	527	2	N	-0-					88
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					88
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	61	1	561	2	N	-0-					88
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	110	1	537	2	N	-0-					88
11	660	N	569	-0-	-91	-0-	93	1	476	2	N	-0-					88
12	651	N	369	-0-	-282	-0-	89	1	280	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 7,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
U 2 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 100482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 1510 - 1760

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER) //CONT.// 11611 521 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 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
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-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
YOUNGBLOOD, E. WELL #: 1A RRCID -> 114530 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3893 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					14
02	406	N	360	-0-	-46	-0-	360	2			N	-0-					14
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					14
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					14
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					14
06	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-					14
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					14
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					14
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					14
10	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					14
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					14
12	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) //CONT.// 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
LOBO WELL #: 1 RRCID -> 169852 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3787 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	475	-0-	-176	-0-	176	1	299	3	N	-0-					-0-
02	609	N	394	-0-	-215	-0-	131	1	263	3	N	-0-					-0-
03	682	N	318	-0-	-364	-0-	90	1	228	3	N	-0-					-0-
04	450	N	303	-0-	-147	-0-	107	1	196	3	N	-0-					-0-
05	434	N	277	-0-	-157	-0-	65	1	212	3	N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	98	1	271	3	N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	404	1	639	3	N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	203	1	767	3	Y	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	238	1	814	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	790	-0-	-264	-0-	164	1	626	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	911	-0-	-19	-0-	228	1	683	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	890	-0-	-195	-0-	197	1	693	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT, A. B. UNIT 1 WELL #: 2 A RRCID -> 139610 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3812 - 3824

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) //CONT.// 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HERRING WELL #: 1 RRCID -> 148633 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3816 - 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
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	115	1	99	2	N	-0-					-0-
02	232	N	219	-0-	-13	-0-	131	1	88	2	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	7	1	256	2	N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	119	1	145	2	N	-0-					-0-
06	510	N	236	-0-	-274	-0-	39	1	197	2	N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	46	1	201	2	N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	72	1	201	2	N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	58	1	204	2	N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	33	1	235	2	N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	45	1	214	2	N	-0-					-0-
12	279	N	211	-0-	-68	-0-	53	1	158	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINN -A- WELL #: 2 RRCID -> 262345 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3733 - 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
02	435	X	191	-0-	-244	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	465	X	203	-0-	-262	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	450	X	196	-0-	-254	-0-	190	2	6	9	N	5					5
05	465	N	216	-0-	-249	-0-	199	2	17	9	N	15					20
06	450	N	250	-0-	-200	-0-	232	2	18	9	N	16					36
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	7					43
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	68	1	147	2	N	14					57
							15	9									
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	44	1	105	2	N	-0-					57
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	41	1	119	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS) 11611 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 208476 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4909 - 4998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013 - PLUGGED 08-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	86	-0-	86	86	86	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1	-0-	1	87	1	2			N	-0-					-0-
12			87	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD-CARR "E" WELL #: 1 RRCID -> 092772 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A

01	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	319	N	179	-0-	-140	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (STRAWN) //CONT.// 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
TAYOLR WELL #: 2 RRCID -> 068713 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62		108	-0-	46 B	311	108	2			N	-0-					-0-
02	311	N	-0-	-0-	-311 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	67	N	-0-	-0-	-67 B	-0-					N	-0-					-0-
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	87	N	76	-0-	-11 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	65	N	31	-0-	-34 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	217	N	148	-0-	-69 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	111	N	-0-	-0-	-111 B	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (STRAWN) //CONT.// 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063950 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	218	N	38	-0-	-180 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			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-
10	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
SEARS MARIE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 059601 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2928 - 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
01	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT, J D WELL #: 1 RRCID -> 084683 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 2352 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	106	-0-	106 B	106	106	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	101	-0-	101 B	207	101	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 207																	
09	14B	DENY	105	-0-	105 B	312	105	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	104	-0-	104 B	416	104	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	102	-0-	102 B	518	102	2			N	-0-					-0-
12	626	N	108	-0-	-518 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (STRAWN) //CONT.// 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GILBERT, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 061236 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 2136 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	34	1	57	3	N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	34	1	68	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	27	1	67	3	N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	35	1	65	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	29	1	95	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	41	1	118	3	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	98	1	154	3	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	33	1	123	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	33	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	108	-0-	-140 B	-0-	23	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	32	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	32	1	115	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSON, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 125371 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 4801 PERF. 2152 - 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
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	394	1	342	2	N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	524	1	351	2	N	-0-					-0-
03	744	N	378	-0-	-366	-0-	74	1	304	2	N	-0-					-0-
04	720	N	277	-0-	-443	-0-	7	1	270	2	N	-0-					-0-
05	930	N	298	-0-	-632	-0-	134	1	164	2	N	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	54	1	270	2	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	63	1	278	2	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	91	1	252	2	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	56	1	200	2	N	-0-					-0-
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	32	1	226	2	N	-0-					-0-
11	330	N	254	-0-	-76	-0-	45	1	209	2	N	-0-					-0-
12	279	N	178	-0-	-101	-0-	44	1	134	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			36
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					36
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	23	1	41	3	N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	58	1	92	3	N	-0-					36
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	139	1	528	3	Y	-0-					36
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	83	1	283	3	Y	-0-					36
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					36
11	660	N	454	-0-	-206	-0-	114	1	340	3	Y	-0-					36
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	234	1	822	3	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	29	N	6	-0-	-23	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS,EAST (STRAWN 2440) //CONT.// 11611 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
GILBERT W8 WELL #: 8W RRCID -> 186425 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2428 - 2544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	174	N	133	-0-	-41	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	115	-0-	-1235	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	103	-0-	-1199	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 202648 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 2200 - 2201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	573	-0-	-777	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	537	-0-	-858	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	628	-0-	-722	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	589	N	429	-0-	-160	-0-	429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 209100 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 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
01	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	390	N	276	-0-	-114	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
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
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	19	1	215	3	N	-0-					-0-
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	18	1	183	3	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	42	1	192	3	N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	39	1	155	3	N	-0-					-0-
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	35	1	148	3	N	-0-					-0-
07	248	N	179	-0-	-69	-0-	27	1	152	3	N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	18	1	150	3	N	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	19	1	134	3	N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	115	1	1328	3	N	-0-					-0-
02	1305	N	1210	-0-	-95	-0-	108	1	1102	3	N	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	245	1	1118	3	N	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	277	1	1084	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	254	1	1060	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	207	1	1146	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	140	1	1161	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	149	1	1071	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1047	-0-	-317	-0-	49	1	998	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	77	1	1085	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	94	1	978	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	542	-0-	-171	-0-	43	1	499	3	N	-0-					-0-
02	609	N	457	-0-	-152	-0-	41	1	416	3	N	-0-					-0-
03	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	96	1	439	3	N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	112	1	438	3	N	-0-					-0-
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	97	1	403	3	N	-0-					-0-
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	78	1	429	3	N	-0-					-0-
08	558	N	486	-0-	-72	-0-	68	1	418	3	N	-0-					-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	59	1	421	3	N	-0-					-0-
10	496	N	420	-0-	-76	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	29	1	403	3	N	-0-					-0-
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	38	1	403	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC //CONT.// 841412
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
01	1581	N	1269	-0-	-312	-0-	101	1	1168	3	N	-0-					-0-
02	1392	N	1049	-0-	-343	-0-	94	1	955	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	238	1	1089	3	N	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	279	1	1093	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	243	1	1013	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	182	1	1008	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	123	1	1016	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	136	1	977	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	55	1	1117	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	68	1	959	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	987	-0-	-160	-0-	86	1	901	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2945	X	2389	-0-	-556	-0-	190	1	2199	3	N	-0-					-0-
02	2755	X	1826	-0-	-929	-0-	164	1	1662	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	2406	-0-	-539	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2150	-0-	-520	-0-	386	1	1764	3	N	-0-					-0-
05	2573	X	2215	-0-	-358	-0-	450	1	1765	3	N	-0-					-0-
06	2340	X	2108	-0-	-232	-0-	407	1	1701	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	2130	-0-	-288	-0-	326	1	1804	3	N	-0-					-0-
08	2201	N	2050	-0-	-151	-0-	221	1	1829	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	2034	-0-	-66	-0-	248	1	1786	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	2012	-0-	-127	-0-	95	1	1917	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	128	1	1809	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1832	-0-	-276	-0-	160	1	1672	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					-0-
11	443	X	434	-0-	-9	-0-	29	1	405	3	N	-0-					-0-
12	287	X	287	-0-	-0-	-0-	25	1	262	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC //CONT.// 841412
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
01	1023	N	907	-0-	-116	-0-	72	1	835	3	N	-0-					-0-
02	870	N	767	-0-	-103	-0-	69	1	698	3	N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	870	N	791	-0-	-79	-0-	142	1	649	3	N	-0-					-0-
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	159	1	625	3	N	-0-					-0-
06	810	N	745	-0-	-65	-0-	144	1	601	3	N	-0-					-0-
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	120	1	666	3	N	-0-					-0-
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	83	1	686	3	N	-0-					-0-
09	750	N	706	-0-	-44	-0-	86	1	620	3	N	-0-					-0-
10	775	N	713	-0-	-62	-0-	34	1	679	3	N	-0-					-0-
11	750	N	689	-0-	-61	-0-	46	1	643	3	N	-0-					-0-
12	744	N	666	-0-	-78	-0-	58	1	608	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 189013 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 4889 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
01	DLQ G-10		127	-0-	127	837	127	2			Y	-0-					-0-
02	925	N	88	-0-	-837	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			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-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		140	-0-	140	140	140	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		119	-0-	119	259	119	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DUNLAP EXPLORATION, INC. 233990
WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 221513 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 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
01	2201	N	1063	-0-	-1138	-0-	1056	2	7	9	N	6					73
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1835	2	10	9	N	9					82
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1769	2	3	9	N	3					85
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					85
05	1984	N	1251	-0-	-733	-0-	1249	2	2	9	N	2					87
06	1710	N	983	-0-	-727	-0-	983	2			N	-0-					87
07	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	1385	2			N	-0-					87
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					87
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1663	2	12	9	N	11					98
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1593	2	8	9	N	7					105
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1622	2	4	9	N	4					109
12	1736	N	1509	-0-	-227	-0-	1506	2	3	9	N	3					112

TOTAL GAS PROD: 17,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	3432	-0-	-2148	-0-	3415	2	17	9	N	15					197
02	5220	X	2278	-0-	-2942	-0-	2269	2	9	9	N	8					205
03	4867	X	4053	-0-	-814	-0-	4042	2	11	9	N	10	162	1			53
04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4633	2	3	9	N	3					56
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4393	2	4	9	N	4					60
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3965	2	12	9	N	11					71
07	4805	X	3675	-0-	-1130	-0-	3643	2	32	9	N	29					100
08	4805	X	3266	-0-	-1539	-0-	3264	2	2	9	N	2					102
09	4650	X	3220	-0-	-1430	-0-	3220	2			N	-0-					102
10	4402	X	3312	-0-	-1090	-0-	3312	2			N	-0-					102
11	3990	X	3201	-0-	-789	-0-	3201	2			N	-0-					102
12	3689	X	3279	-0-	-410	-0-	3254	2	25	9	N	23					125

TOTAL GAS PROD: 42,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9300	X	7650	-0-	-1650	-0-	7638	2	12	9	N	11					158
02	8700	X	7003	-0-	-1697	-0-	6984	2	19	9	N	17					175
03	9300	X	7243	-0-	-2057	-0-	7208	2	35	9	N	32	162	1			45
04	8940	X	8000	-0-	-940	-0-	7989	2	11	9	N	10					55
05	9207	X	8309	-0-	-898	-0-	8295	2	14	9	N	13					68
06	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7536	2	9	9	N	8					76
07	8277	X	6635	-0-	-1642	-0-	6606	2	29	9	N	26					102
08	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6186	2	28	9	N	25					127
09	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6169	2	91	9	N	83	175	1			35
10	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5865	2	12	9	N	11					46
11	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5998	2	12	9	N	11					57
12	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5824	2	6	9	N	5					62

TOTAL GAS PROD: 82,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DUNLAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 233990
DUNLAP-CHESNUT WELL #: 3 RRCID -> 245209 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1096	-0-	-485	-0-	1096	2			N	-0-					48
02	1392	N	1165	-0-	-227	-0-	1165	2			N	-0-					48
03	1736	N	1374	-0-	-362	-0-	1374	2			N	-0-					48
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					48
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					48
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					48
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					48
08	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-					48
09	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	1247	2			N	-0-					48
10	1674	N	945	-0-	-729	-0-	945	2			N	-0-					48
11	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1229	2			N	-0-					48
12	1302	N	975	-0-	-327	-0-	975	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 15,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1185	-0-	-272	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1117	-0-	-293	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP CHESNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	377	N	219	-0-	-158	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
JACKSON ENERGY DEVELOPMENT, INC. 428032
FORD, BUSTER WELL #: 1A RRCID -> 152839 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4212 - 4262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
FORD, BUSTER WELL #: 2A RRCID -> 152833 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3718 - 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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	48					106
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					106
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	299	3	22	9	N	20					126
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	233	3	14	9	N	13					139
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	192	3	12	9	N	11					150
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	10					160
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	11					171
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	6					177
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	225	3	7	9	N	6					183
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	231	3	12	9	N	11	166	1			28
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					28
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	242	3	14	9	N	13					41

TOTAL GAS PROD: 1,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ALLEN, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 135388 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 3850 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
SAND VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 228701 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 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
01	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	243	1	2809	3	N	-0-					-0-
02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	198	1	2009	3	N	-0-					-0-
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2754	-0-	-186	-0-	494	1	2260	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2757	-0-	-281	-0-	560	1	2197	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2568	-0-	-462	-0-	496	1	2072	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	2224	-0-	-907	-0-	340	1	1884	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	2436	-0-	-695	-0-	262	1	2174	3	N	-0-					-0-
09	2760	X	2398	-0-	-422	-0-	285	1	2053	3	N	-0-					-0-
10	2759	X	2398	-0-	-361	-0-	113	1	2285	3	N	-0-					-0-
11	2580	X	2215	-0-	-365	-0-	147	1	2068	3	N	-0-					-0-
12	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	218	1	2280	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDMONDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 230689 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4230 - 4240

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	279	N	264	-0-	-15	-0-	21	1	243	3	N	-0-					8
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	N	-0-					8
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					8
04	270	N	162	-0-	-108	-0-	29	1	133	3	N	-0-					8
05	186	N	8	-0-	-178	-0-	2	1	6	3	N	-0-					8
06	270	N	40	-0-	-230	-0-	8	1	32	3	N	-0-					8
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					8
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					8
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC //CONT.// 841412
EDMONDSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 236987 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 4228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	1251	1	6414	3	N	13			63
							14	9							
02	7337	X	7125	-0-	-212	-0-	1348	1	5748	3	N	26			89
							29	9							
03	7843	X	6275	-0-	-1568	-0-	1401	1	4865	3	N	8			97
							9	9							
04	7590	X	5494	-0-	-2096	-0-	868	1	4624	3	N	2			99
							2	9							
05	7688	X	5038	-0-	-2650	-0-	754	1	4284	3	N	-0-			99
06	7440	X	4998	-0-	-2442	-0-	760	1	4238	3	N	-0-			99
07	7626	X	4947	-0-	-2679	-0-	526	1	4421	3	N	-0-			99
08	6262	X	4689	-0-	-1573	-0-	530	1	4159	3	N	-0-			99
09	5490	X	3456	-0-	-2034	-0-	478	1	2978	3	N	-0-			99
10	5177	X	1598	-0-	-3579	-0-	160	1	1438	3	N	-0-			99
11	5010	X	244	-0-	-4766	-0-	16	1	228	3	N	-0-			99
12	4960	X	841	-0-	-4119	-0-	15	1	826	3	N	-0-			99

TOTAL GAS PROD: 52,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2586	-0-	-142	-0-	422	1	2160	3	N	4			64
							4	9							
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	484	1	2064	3	N	6			70
							7	9							
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	573	1	1989	3	N	-0-			70
04	2490	N	2443	-0-	-47	-0-	385	1	2052	3	N	5			75
							6	9							
05	2728	N	2105	-0-	-623	-0-	315	1	1790	3	N	-0-			75
06	2490	N	1942	-0-	-548	-0-	295	1	1647	3	N	-0-			75
07	2511	N	1923	-0-	-588	-0-	205	1	1718	3	N	-0-			75
08	2108	N	1764	-0-	-344	-0-	199	1	1565	3	N	-0-			75
09	1950	N	1631	-0-	-319	-0-	226	1	1405	3	N	-0-			75
10	1922	N	1762	-0-	-160	-0-	177	1	1585	3	N	-0-			75
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	121	1	1724	3	N	-0-			75
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	33	1	1841	3	N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 24,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 238245 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4054 - 4059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	985	-0-	-162	-0-	78	1	907	3	N	-0-			-0-
02	1073	N	967	-0-	-106	-0-	87	1	880	3	N	-0-			-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-			-0-
04	960	N	883	-0-	-77	-0-	158	1	725	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	867	-0-	-156	-0-	176	1	691	3	N	-0-			-0-
06	990	N	749	-0-	-241	-0-	145	1	604	3	N	-0-			-0-
07	899	N	764	-0-	-135	-0-	117	1	647	3	N	-0-			-0-
08	868	N	701	-0-	-167	-0-	76	1	625	3	N	-0-			-0-
09	750	N	708	-0-	-42	-0-	86	1	622	3	N	-0-			-0-
10	775	N	708	-0-	-67	-0-	33	1	675	3	N	-0-			-0-
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	45	1	632	3	N	-0-			-0-
12	744	N	678	-0-	-66	-0-	59	1	619	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC //CONT.// 841412
EDMONDSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 242522 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	X	1870	-0-	-300	-0-	237	1	1217	3	Y	378	167	1			283
							416	9									
02	1595	N	1427	-0-	-168	-0-	205	1	872	3	Y	318	324	1			277
							350	9									
03	1581	N	1261	-0-	-320	-0-	248	1	862	3	Y	137	290	1			124
							151	9									
04	1800	N	1480	-0-	-320	-0-	196	1	1044	3	Y	218	174	1			168
							240	9									
05	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	169	1	956	3	Y	214	235	1			147
							235	9									
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	167	1	934	3	Y	216	167	1			196
							238	9									
07	1519	N	1168	-0-	-351	-0-	99	1	835	3	Y	213	331	1			78
							234	9									
08	1364	N	958	-0-	-406	-0-	93	1	732	3	Y	121	165	1			34
							133	9									
09	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	136	1	846	3	Y	133	150	1			17
							146	9									
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	124	1	1121	3	Y	239					256
							263	9									
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	81	1	1152	3	Y	235	379	1			112
							259	9									
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	23	1	1258	3	Y	279	286	1			105
							307	9									

TOTAL GAS PROD: 16,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,701

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
01	22246	X	22246	-0-	-0-	-0-	3593	1	18416	3	Y	215	179	1			36
							237	9									
02	20570	X	20570	-0-	-0-	-0-	3865	1	16484	3	Y	201	160	1			77
							221	9									
03	21796	X	21796	-0-	-0-	-0-	4823	1	16743	3	Y	209	238	1			48
							230	9									
04	20416	X	20416	-0-	-0-	-0-	3193	1	17007	3	Y	196	162	1			82
							216	9									
05	23129	X	23129	-0-	-0-	-0-	3427	1	19470	3	Y	211	273	1			20
							232	9									
06	21073	X	21073	-0-	-0-	-0-	3175	1	17680	3	Y	198	162	1			56
							218	9									
07	20741	X	20741	-0-	-0-	-0-	2184	1	18337	3	Y	200	162	1			94
							220	9									
08	22816	X	20418	-0-	-2398	-0-	2284	1	17914	3	Y	200	159	1			135
							220	9									
09	22080	X	16713	-0-	-5367	-0-	2288	1	14249	3	Y	160	171	1			124
							176	9									
10	22816	X	10253	-0-	-12563	-0-	1014	1	9130	3	Y	99	163	1			60
							109	9									
11	21060	X	9254	-0-	-11806	-0-	601	1	8555	3	Y	89	149	1			-0-
							98	9									
12	20739	X	7013	-0-	-13726	-0-	121	1	6818	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 213,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,045

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC //CONT.// 841412
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		11179	-0-	11179	11179	1547	1	9632	3	N	-0-					-0-
10	34252	X	23073	-0-	-11179	-0-	2283	1	20549	3	N	219	153	1			66
							241	9									
11	20880	X	18698	-0-	-2182	-0-	1216	1	17302	3	N	164	162	1			68
							180	9									
12	23264	X	23264	-0-	-0-	-0-	410	1	22670	3	N	167	157	1			78
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 76,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

BRAZOS RIVER (ATOKA D) 11702 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 114541 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4202 - 4246

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD WELL #: 2 RRCID -> 119690 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4232 - 4238

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVIN-MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 119214 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4256 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE, J.D. TRUST 540704
CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 108995 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4204 - 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
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-					33
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	2	N	-0-					33
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					33
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	118	1	134	2	N	-0-					33
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	41	1	59	2	N	-0-					33
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	29	1	18	2	N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	18	1	50	2	N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	19	1	38	2	N	-0-					33
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	58	1	123	2	N	-0-					33
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	30	1	114	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECKENRIDGE,E. (CONGL, U.) 11712 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. 053974
ROBERTSON-CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 100840 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 4181 PERF. 3740 - 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
01	496	N	220	-0-	-276	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	116	N	92	-0-	-24	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/18/2012

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. 036634
DOSHIER WELL #: 1 RRCID -> 094169 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 4054 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE "E" WELL #: 1 RRCID -> 106118 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4067 - 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
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. //CONT.// 036634
DOSHIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 218250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
02	667	N	528	-0-	-139	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	436	-0-	-134	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		131	-0-	131	131	131	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		575	-0-	575	706	575	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		486	-0-	486	1192	486	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		392	-0-	392	1584	392	2			Y	-0-					-0-
12	1847	N	263	-0-	-1584	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 090919 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4048 - 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
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	241	-0-	-107	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	272	-0-	-148	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		460	-0-	460	460	460	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		328	-0-	328	788	328	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		156	-0-	156	944	156	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		216	-0-	216	1160	216	2			Y	-0-					-0-
12	1489	N	329	-0-	-1160	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRICO OIL, INC. 091040
PENDLETON "A" WELL #: 1 RRCID -> 115778 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 4084 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	1612	2			N	-0-					70
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					70
03	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1504	2	11	9	N	10					80
04	1560	N	1447	-0-	-113	-0-	1444	2	3	9	N	3					83
05	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1472	2	3	9	N	3					86
06	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	1401	2			N	-0-					86
07	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1470	2	1	9	N	1					87
08	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1475	2			N	-0-					87
09	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1374	2			N	-0-					87
10	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	1309	2	4	9	N	4					91
11	1440	N	1242	-0-	-198	-0-	1240	2	2	9	N	2					93
12	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1339	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 17,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PENDLETON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116501 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4077 - 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
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
PIERCE, J. S. WELL #: 21 RRCID -> 179310 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 4183 PERF. 4045 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
PIERCE, J. S. WELL #: 23 RRCID -> 218878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4084 - 4092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					2
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-	2	1			-0-
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	390	N	281	-0-	-109	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. WELL #: 25 RRCID -> 225570 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4140 - 4150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	630	N	472	-0-	-158	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. WELL #: 26 RRCID -> 234441 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4110 - 4123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECKIE (CONGL. 4150) 11723 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
LACY, BRECKIE E. WELL #: 1 RRCID -> 042804 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH 4122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249	R	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	N	1	1	8			157
02	261	#	195	-0-	-66	-0-	194	3	1	9	N	1					158
03	279	#	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					158
04	270	#	222	-0-	-48	-0-	222	3			N	-0-					158
05	248	#	237	-0-	-11	-0-	225	3	12	9	N	11					169
06	240	#	192	-0-	-48	-0-	191	3	1	9	N	1					170
07	248	#	174	-0-	-74	-0-	172	3	2	9	N	2					172
08	376	R	376	-0-	-0-	-0-	373	3	3	9	N	3					175
09	293	R	293	-0-	-0-	-0-	286	3	7	9	N	6	169	1			12
10	248	R	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	N	3					15
11	360	#	251	-0-	-109	-0-	248	3	3	9	N	3					18
12	372	#	114	-0-	-258	-0-	100	3	14	9	N	13					31

TOTAL GAS PROD: 2,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 209098 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3114 - 3144

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4356	-0-	1256	1256	4356	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3750	-0-	750	2006	3750	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3205	-0-	105	2111	3205	2			N	-0-					-0-
08	2976		2476	-0-	-500	1611	2476	2			N	-0-					-0-
09	2880		1902	-0-	-978	633	1902	2			N	-0-					-0-
10	2976		1497	-0-	-1479	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
11	2880		986	-0-	-1894	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	2976		654	-0-	-2322	-0-	654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKE (DUFFER) 12190 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					26
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					26
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					26
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					26
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					26
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					26
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1955	2	11	9	N	10					36
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1906	2	1	9	N	1					37
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1791	2	3	9	N	3					40
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					40
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					40
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 23,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1247	-0-	-58	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1172	-0-	-192	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363		4501	-0-	-862	-0-	4473	2	28	9	N	25					148
02	5017		4080	-0-	-937	-0-	4069	2	11	9	N	10					158
03	5363		4242	-0-	-1121	-0-	4231	2	11	9	N	10					168
04	3897	R	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					168
05	4650	#	3908	-0-	-742	-0-	3908	2			N	-0-					168
06	4350	#	3672	-0-	-678	-0-	3672	2			N	-0-					168
07	4371	#	3692	-0-	-679	-0-	3692	2			N	-0-					168
08	3844		3638	-0-	-206	-0-	3637	2	1	9	N	1					169
09	3720		3453	-0-	-267	-0-	3440	2	13	9	N	12	135	1			46
10	3844		3509	-0-	-335	-0-	3489	2	20	9	N	18					64
11	3660	#	3324	-0-	-336	-0-	3303	2	21	9	N	19					83
12	3689	#	3296	-0-	-393	-0-	3279	2	17	9	N	15	74	1			24

TOTAL GAS PROD: 45,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		8007	-0-	8007	8007	7897	2	110	9	N	100					100
05	7750		6162	-0-	-1588	6419	6133	2	29	9	N	26	1	8			125
06	7500		4043	-0-	-3457	2962	4034	2	9	9	N	8					133
07	6490		3528	-0-	-2962	-0-	3521	2	7	9	N	6					139
08	6107		3147	-0-	-2960	-0-	3146	2	1	9	N	1					140
09	5910		2725	-0-	-3185	-0-	2724	2	1	9	N	1					141
10	6107		2659	-0-	-3448	-0-	2657	2	2	9	N	2	2	1			141
11	5910		2403	-0-	-3507	-0-	2401	2	2	9	N	2					143
12	6107		2307	-0-	-3800	-0-	2306	2	1	9	N	1					144

TOTAL GAS PROD: 34,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		211	-0-	211	211	201	2	10	9	N	9					9
05	653		442	-0-	-211	-0-	428	2	14	9	N	13	2	8			20
06	682		682	-0-	-0-	-0-	672	2	10	9	N	9					29
07	651		580	-0-	-71	-0-	573	2	7	9	N	6					35
08	651		518	-0-	-133	-0-	514	2	4	9	N	4					39
09	780		780	-0-	-0-	-0-	774	2	6	9	N	5					44
10	744		744	-0-	-0-	-0-	740	2	4	9	N	4	5	1			43
11	766		766	-0-	-0-	-0-	762	2	4	9	N	4					47
12	1231		1231	-0-	-0-	-0-	1227	2	4	9	N	4					51

TOTAL GAS PROD: 5,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BEIGHTS SERVICES, INC. //CONT.// 061847
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
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782
SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	72	-0-	72	72	72	3			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	84	-0-	84	156	84	3			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	75	-0-	75	231	75	3			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	52	-0-	52	283	52	3			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	1	-0-	1	284	1	3			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	54	-0-	54	338	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082
CONNAWAY, JENNIE L., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017403 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082
CONNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	4			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, ALAN D. 463803
CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KING, ALAN D. //CONT.// 463803
FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, LEWIS & EMMA WELL #: 1 RRCID -> 030596 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KOLLAO PROPERTIES LLC //CONT.// 474275
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 070493 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	2	-0-	2	19	2	3			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	2	-0-	2	21	2	3			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	3	-0-	3	24	3	3			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	3	-0-	3	27	3	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	2	-0-	2	29	2	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	3	-0-	3	32	3	3			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	4	-0-	4	36	4	3			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	2	-0-	2	38	2	3			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	3	-0-	3	41	3	3			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	116	N	65	-0-	-51	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS, INC. 100300
HOLLOWAY & MOSTERSON WELL #: 1 RRCID -> 049264 COMPL. DATE 01/03/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1198 - 1260

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRELLE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS, INC. //CONT.// 100300
CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070326 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
G.& S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156 COMPL. DATE 12/20/1967 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082
GRELLE, CARL&EKIRKPATRICK, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 017455 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH 1192 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082
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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-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-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	377	#	295	-0-	-82	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	403	#	266	-0-	-137	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	390	#	217	-0-	-173	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	310	#	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	300	#	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	310	#	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	240	#	167	-0-	-73	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
YATES, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	58	#	40	-0-	-18	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	145	#	100	-0-	-45	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	90	#	26	-0-	-64	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
08	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
12	124	#	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	90	#	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	#	243	-0-	-129	-0-	241	2	2	9	N	2					11
02	348	#	228	-0-	-120	-0-	226	2	2	9	N	2					13
03	240	R	240	-0-	-0-	-0-	238	2	2	9	N	2					15
04	240	#	116	-0-	-124	-0-	114	2	2	9	N	2					17
05	248	#	222	-0-	-26	-0-	220	2	2	9	N	2					19
06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	N	1					20
07	248	#	202	-0-	-46	-0-	200	2	2	9	N	2					22
08	248	R	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	N	2					24
09	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					24
10	248	#	243	-0-	-5	-0-	241	2	2	9	N	2					26
11	240	#	220	-0-	-20	-0-	218	2	2	9	N	2					28
12	592	#	218	-0-	-374	-0-	218	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 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
01	372	#	93	-0-	-279	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
02	348	#	93	-0-	-255	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	372	#	98	-0-	-274	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	90	#	25	-0-	-65	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
07	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
11	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BLANSCO OIL & GAS, INC. 075403
PROSISE, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 158651 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1038 - 1041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROSISE, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 158814 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1018 - 1021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782
LONGHORN-NEWSOME WELL #: 5 RRCID -> 129825 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 999 - 1007

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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC //CONT.// 076782
THRIFTY WELL #: 1 RRCID -> 158082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2760 - 2778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
02	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
03	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	3		N	-0-			-0-
04	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	3		N	-0-			-0-
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
06	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
07	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
08	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
09	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
10	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
11	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
12	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD WELL #: 13 RRCID -> 249989 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 1103 PERF. 1010 - 1020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02	58	#	25	-0-	-33	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
04	60	#	22	-0-	-38	-0-	22	3		N	-0-			-0-
05	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
09	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-			-0-
10	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-			-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	62	#	16	-0-	-46	-0-	16	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD WELL #: 11 RRCID -> 249990 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 994 - 1036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	-0-	-0-	-0-	605				N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	605				N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	605				N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	605				N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	605				N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	605				N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	605				N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	605				N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	605				N	-0-			-0-
10	605	R	-0-	-0-	-605	-0-				N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC //CONT.// 076782
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	120	-0-	120	1377	120	3			N	-0-			-0-
02	0	W	107	-0-	107	1484	107	3			N	-0-			-0-
03	0	W	147	-0-	147	1631	147	3			N	-0-			-0-
04	0	W	49	-0-	49	1680	49	3			N	-0-			-0-
05	0	W	50	-0-	50	1730	50	3			N	-0-			-0-
06	0	W	83	-0-	83	1813	83	3			N	-0-			-0-
07	0	W	36	-0-	36	1849	36	3			N	-0-			-0-
08	0	W	45	-0-	45	1894	45	3			N	-0-			-0-
09	0	W	49	-0-	49	1943	49	3			N	-0-			-0-
10	1023		35	-0-	-988	955	35	3			N	-0-			-0-
11	955	R	-0-	-0-	-955	-0-					N	-0-			-0-
12	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 765 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	20	-0-	20	1498	20	3			N	-0-			-0-
02	0	W	34	-0-	34	1532	34	3			N	-0-			-0-
03	0	W	46	-0-	46	1578	46	3			N	-0-			-0-
04	0	W	67	-0-	67	1645	67	3			N	-0-			-0-
05	0	W	105	-0-	105	1750	105	3			N	-0-			-0-
06	0	W	74	-0-	74	1824	74	3			N	-0-			-0-
07	0	W	86	-0-	86	1910	86	3			N	-0-			-0-
08	0	W	98	-0-	98	2008	98	3			N	-0-			-0-
09	0	W	83	-0-	83	2091	83	3			N	-0-			-0-
10	0	W	62	-0-	62	2153	62	3			N	-0-			-0-
11	0	W	1	-0-	1	2154	1	3			N	-0-			-0-
12	1023		60	-0-	-963	1191	60	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIM, JIM 093380
BRIM, JIM WELL #: 4 RRCID -> 134877 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 1673 PERF. 1571 - 1578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - PLUGGED 03-07-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
MATHEWS WELL #: 6 RRCID -> 126304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1260 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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_____ 06/06/2012 - PLUGGED 06/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					24
02	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					24
03	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					24
04	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					24
05	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					24
06	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					24
07	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					24
08	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					24
09	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					24
10	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					24
11	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					24
12	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNAWAY OIL & GAS CO. 171415
CONNAWAY, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 218901 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 708 PERF. 677 - 682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 13896 02/23/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
CONNER-MARRS COMPANY //CONT.// 172005
LEWIS, H.C. WELL #: 1 RRCID -> 141959 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1572 PERF. 1526 - 1550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	434 #	343	-0-	-91	-0-	343	2	N	-0-			-0-
02	406 #	324	-0-	-82	-0-	324	2	N	-0-			-0-
03	434 #	343	-0-	-91	-0-	343	2	N	-0-			-0-
04	360 #	351	-0-	-9	-0-	351	2	N	-0-			-0-
05	372 #	367	-0-	-5	-0-	367	2	N	-0-			-0-
06	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-
07	372 #	349	-0-	-23	-0-	349	2	N	-0-			-0-
08	372 #	365	-0-	-7	-0-	365	2	N	-0-			-0-
09	360 #	347	-0-	-13	-0-	347	2	N	-0-			-0-
10	372 #	350	-0-	-22	-0-	350	2	N	-0-			-0-
11	360 #	344	-0-	-16	-0-	344	2	N	-0-			-0-
12	372 #	329	-0-	-43	-0-	329	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY //CONT.// 291650
GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 1A RRCID -> 097640 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2402 - 2422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
04	120	#	89	-0-	-31	-0-	89	2		N	-0-			-0-
05	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-
06	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			-0-
07	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-
08	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
09	120	#	83	-0-	-37	-0-	83	2		N	-0-			-0-
10	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
11	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
12	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 099651 COMPL. DATE 02/28/1982 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2378 - 2411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
04	120	#	89	-0-	-31	-0-	89	2		N	-0-			-0-
05	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-
06	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			-0-
07	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-
08	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
09	120	#	83	-0-	-37	-0-	83	2		N	-0-			-0-
10	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
11	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
12	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, FORD WELL #: 1 RRCID -> 111632 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2424 - 2456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	23	-0-	-225	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	174	#	45	-0-	-129	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03	124	#	27	-0-	-97	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
06	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
07	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
08	341	#	285	-0-	-56	-0-	285	2		N	-0-			-0-
09	330	#	240	-0-	-90	-0-	240	2		N	-0-			-0-
10	341	#	184	-0-	-157	-0-	184	2		N	-0-			-0-
11	300	#	165	-0-	-135	-0-	165	2		N	-0-			-0-
12	310	#	119	-0-	-191	-0-	119	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY //CONT.// 291650
PALMER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 117204 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2424 - 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
01	186	#	78	-0-	-108	-0-	78	2		N	-0-			-0-
02	174	#	153	-0-	-21	-0-	153	2		N	-0-			-0-
03	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-			-0-
04	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
05	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
06	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
07	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
08	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
09	180	#	155	-0-	-25	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
11	180	#	157	-0-	-23	-0-	157	2		N	-0-			-0-
12	186	#	147	-0-	-39	-0-	147	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIBBY, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
02	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
03	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
04	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
06	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
07	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
08	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
09	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
11	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
12	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS CORPORATION OF AMERICA 296670
WILLIAM, "A" WELL #: 1 A RRCID -> 204837 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 1456 PERF. 1370 - 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
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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
STEWART, CHARLIE L. WELL #: 2 RRCID -> 138461 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 1326 - 1330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
MADISON, F.H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 123474 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2821 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	#	549	-0-	-164	-0-	155	1	394	3	N	-0-					56
02	667	#	660	-0-	-7	-0-	155	1	505	3	N	-0-					56
03	683	R	683	-0-	-0-	-0-	155	1	528	3	N	-0-					56
04	702	R	702	-0-	-0-	-0-	150	1	552	3	N	-0-					56
05	751	R	751	-0-	-0-	-0-	155	1	596	3	N	-0-					56
06	690	#	689	-0-	-1	-0-	150	1	539	3	N	-0-					56
07	713	#	692	-0-	-21	-0-	155	1	537	3	N	-0-					56
08	744	#	627	-0-	-117	-0-	155	1	472	3	N	-0-					56
09	720	#	667	-0-	-53	-0-	150	1	517	3	N	-0-					56
10	744	#	639	-0-	-105	-0-	155	1	484	3	N	-0-					56
11	690	#	668	-0-	-22	-0-	150	1	518	3	N	-0-					56
12	682	#	675	-0-	-7	-0-	155	1	520	3	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 8,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-	112	1			16
02	275	R	275	-0-	-0-	-0-	272	3	3	9	N	3					19
03	253	R	253	-0-	-0-	-0-	250	3	3	9	N	3					22
04	230	R	230	-0-	-0-	-0-	224	3	6	9	N	5					27
05	279	#	240	-0-	-39	-0-	237	3	3	9	N	3					30
06	270	#	224	-0-	-46	-0-	220	3	4	9	N	4					34
07	279	#	224	-0-	-55	-0-	221	3	3	9	N	3					37
08	248	#	205	-0-	-43	-0-	201	3	4	9	N	4					41
09	240	#	175	-0-	-65	-0-	174	3	1	9	N	1					42
10	248	#	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					42
11	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					42
12	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
ALLEN, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 165162 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVER, DON WELL #: 1 RRCID -> 250064 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2112 - 2154

01	186 #	169	-0-	-17	-0-	155	1	14	3	N	-0-			-0-
02	400 R	400	-0-	-0-	-0-	155	1	245	3	N	-0-			-0-
03	384 R	384	-0-	-0-	-0-	155	1	229	3	N	-0-			-0-
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	150	1	190	3	N	-0-			-0-
05	341 #	306	-0-	-35	-0-	155	1	151	3	N	-0-			-0-
06	330 #	328	-0-	-2	-0-	150	1	178	3	N	-0-			-0-
07	341 #	304	-0-	-37	-0-	155	1	149	3	N	-0-			-0-
08	341 #	267	-0-	-74	-0-	155	1	112	3	N	-0-			-0-
09	330 #	241	-0-	-89	-0-	150	1	91	3	N	-0-			-0-
10	341 #	221	-0-	-120	-0-	155	1	66	3	N	-0-			-0-
11	330 #	232	-0-	-98	-0-	150	1	82	3	N	-0-			-0-
12	310 #	277	-0-	-33	-0-	155	1	122	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, ANCIL 345500
HALL, ANCIL WELL #: 1 RRCID -> 102972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1075 PERF. 1052 - 1062

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
HALL, MURLIN KEITH 346804
HALL, C. WELL #: 2 RRCID -> 141045 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 544 PERF. 522 - 530

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNER, T. R. 400505
HORNER, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 161565 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
J.W.S. 427277
CLARK, JEAN WELL #: 4B RRCID -> 165536 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2588 - 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
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-
10	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, GEORGIA RUTH 442020
JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 241381 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1762 - 1771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
TAYLOR, B. L. WELL #: 4 RRCID -> 103834 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1072 - 1086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	87	#	20	-0-	-67	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	93	#	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	90	#	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	93	#	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	7	#	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	7	#	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	9	#	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	9	#	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	#	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	7	#	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	9	#	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	9	#	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
KEITH D. WILLIAMS 453555
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 080424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 500 PERF. 485 - 490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION ENERGY INC. 570410
SULLIVAN, BEN WELL #: 8 RRCID -> 126771 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 1987 PERF. 860 - 870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2013 - P&A 02-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 136363 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
P & H ENERGY, INC. 630862
ORR, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 093957 COMPL. DATE 03/12/1974 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 1896 - 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
01	217	#	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	279	#	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	270	#	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	279	#	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	248	#	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	240	#	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
BROOKS, D. WELL #: 3 RRCID -> 095889 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 612 PERF. N/A

01	14B	DENY	10	-0-	10	28	10	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	4	-0-	4	32	4	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	4	-0-	4	36	4	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	8	-0-	8	44	8	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	8	-0-	8	52	8	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	3	-0-	3	55	3	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	2	-0-	2	57	2	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	21	-0-	21	78	21	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	13	-0-	13	91	13	2			N	-0-					-0-
10	91	R	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS,D. WELL #: 4 RRCID -> 105612 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 415 - 623

01	14B	DENY	10	-0-	10	28	10	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	4	-0-	4	32	4	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	4	-0-	4	36	4	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	8	-0-	8	44	8	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	8	-0-	8	52	8	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	3	-0-	3	55	3	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	2	-0-	2	57	2	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	21	-0-	21	78	21	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	13	-0-	13	91	13	2			N	-0-					-0-
10	91	R	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
SPIVEY WELL #: 1 RRCID -> 124630 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 500 PERF. 420 - 500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 126450 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 886 PERF. 839 - 845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2	-0-	2	3	2	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		30	-0-	30	33	30	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWARD WELL #: 2 RRCID -> 126661 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 1197 PERF. 683 - 687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
WALLACE, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 126940 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 875 PERF. 831 - 837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2	-0-	2	3	2	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		30	-0-	30	33	30	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS,W.B. WELL #: 5 RRCID -> 127269 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 1073 PERF. 476 - 480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 128284 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 984 PERF. 938 - 942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		169	-0-	169	169	169	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
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
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		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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		DLQ G-10	169	-0-	169	169	169	2			N	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	10	-0-	10	28	10	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	4	-0-	4	32	4	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	4	-0-	4	36	4	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	8	-0-	8	44	8	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	8	-0-	8	52	8	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	3	-0-	3	55	3	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	2	-0-	2	57	2	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	21	-0-	21	78	21	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	13	-0-	13	91	13	2			N	-0-					-0-
10	91	R	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	10	-0-	10	28	10	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	4	-0-	4	32	4	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	4	-0-	4	36	4	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	8	-0-	8	44	8	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	8	-0-	8	52	8	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	3	-0-	3	55	3	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	2	-0-	2	57	2	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	21	-0-	21	78	21	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	13	-0-	13	91	13	2			N	-0-					-0-
10	91	R	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	23	-0-	23	48	23	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	23	-0-	23	71	23	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	37	-0-	37	108	37	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	36	-0-	36	144	36	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	13	-0-	13	157	13	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	13	-0-	13	170	13	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	103	-0-	103	273	103	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	49	-0-	49	322	49	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	43	-0-	43	365	43	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, WILLIE B. WELL #: 3 RRCID -> 154408 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	23	-0-	23	48	23	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	23	-0-	23	71	23	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	98	-0-	98	169	98	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	36	-0-	36	205	36	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	13	-0-	13	218	13	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	13	-0-	13	231	13	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	103	-0-	103	334	103	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	49	-0-	49	383	49	2			N	-0-					-0-
10	426	R	43	-0-	-383	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, R.C. WELL #: 4 RRCID -> 158652 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
SEWARD WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 115323 COMPL. DATE 07/29/1974 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719

01	186	#	131	-0-	-55	-0-	129	2	2	9	N	2					47
02	191	R	191	-0-	-0-	-0-	184	2	7	9	N	6					53
03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	243	2	6	9	N	5					58
04	315	R	315	-0-	-0-	-0-	307	2	8	9	N	7					65
05	314	R	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	N	2					67
06	311	R	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	N	2					69
07	341	#	254	-0-	-87	-0-	250	2	4	9	N	4					73
08	341	#	204	-0-	-137	-0-	201	2	3	9	N	3					76
09	330	#	221	-0-	-109	-0-	219	2	2	9	N	2					78
10	310	#	263	-0-	-47	-0-	261	2	2	9	N	2					80
11	300	#	241	-0-	-59	-0-	239	2	2	9	N	2					82
12	262	R	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1					83

TOTAL GAS PROD: 2,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 115324 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715

01	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	279	#	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	270	#	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	279	#	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	270	#	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	#	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	279	#	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	279	#	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	270	#	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	270	#	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 254112 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2710 - 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
01	155	#	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					2
02	145	#	136	-0-	-9	-0-	136	2			N	-0-					2
03	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					2
04	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					2
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					2
06	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					2
07	217	#	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					2
08	217	#	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					2
09	210	#	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					2
10	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					2
11	210	#	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					2
12	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE PRODUCTION 675926
WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 257968 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2630 - 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
01	372	#	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	290	#	281	-0-	-9	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	300	#	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	310	#	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	300	#	196	-0-	-104	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	310	#	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	279	#	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	279	#	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PREMIER ROYALTIES, L.L.C. 676071
THOMASON,WORTH "B" WELL #: 11 RRCID -> 125878 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1550 - 1632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLOWAY "W" WELL #: 2W RRCID -> 139445 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1258 - 1260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & D OPERATING, INC. 685874
BACON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 090564 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 970 - 990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	62	#	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	60	#	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
NICHOLS,SAMMY LEE WELL #: 1 RRCID -> 110336 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 1862 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	58	#	53	-0-	-5	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					72
02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					72
03	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					72
04	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					72
05	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					72
06	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					72
07	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					72
08	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					72
09	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					72
10	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					72
11	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					72
12	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OIL CO. 768360
NEWTON, A. J. WELL #: 6 A RRCID -> 217849 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2316 - 2333

01	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	203	#	156	-0-	-47	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	210	#	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	360	#	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	403	#	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON, A. J. WELL #: 3 A RRCID -> 217853 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2240 - 2284

01	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	116	#	94	-0-	-22	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	210	#	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	248	#	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
NEWTON, A. J. WELL #: 4 A RRCID -> 217854 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2346 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	87	#	62	-0-	-25	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, TED EDWARD 775365
SHELTON WELL #: 1B RRCID -> 122143 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1568 - 1614

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	58	#	42	-0-	-16	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
CAMP & PARKS WELL #: 3 RRCID -> 125401 COMPL. DATE 12/01/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2362 - 2408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
NEWTON WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	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	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGHOFFER,A. H. WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					16
02	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					16
03	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					16
04	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					16
05	465	#	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					16
06	480	#	369	-0-	-111	-0-	365	3	4	9	N	4					20
07	496	#	362	-0-	-134	-0-	345	3	17	9	N	15					35
08	496	#	344	-0-	-152	-0-	337	3	7	9	N	6					41
09	420	#	309	-0-	-111	-0-	302	3	7	9	N	6					47
10	403	#	365	-0-	-38	-0-	354	3	11	9	N	10					57
11	360	#	359	-0-	-1	-0-	309	3	50	9	N	45	98	1			4
12	372	#	349	-0-	-23	-0-	330	3	19	9	N	17					21

TOTAL GAS PROD: 4,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

WOOD, MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	180	#	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
AVT WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#	231	-0-	-110	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	372	#	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	360	#	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	372	#	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	330	#	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	341	#	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	330	#	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	341	#	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATSON, P.I. WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD, GLENN WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	#	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	174	#	141	-0-	-33	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	180	#	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186	#	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
WHITE, C.M. WELL #: 1A RRCID -> 258896 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	145	#	143	-0-	-2	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 4 RRCID -> 261145 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 1750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	240	#	139	-0-	-101	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	248	#	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON, ROSS J. "B" WELL #: 1 B RRCID -> 265378 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 2026 - 2036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	210	#	156	-0-	-54	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	217	#	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	210	#	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	217	#	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
PITZER, J. E. WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 2452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
05	93	#	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		99	-0-	99	149	99	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		86	-0-	86	235	86	2			Y	-0-					-0-
09	INC G-10		91	-0-	91	326	91	2			Y	-0-					-0-
10	INC G-10		58	-0-	58	384	58	2			Y	-0-					-0-
11	INC G-10		13	-0-	13	397	13	2			Y	-0-					-0-
12	443	R	46	-0-	-397	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZER, J. E. WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
04	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
05	93	#	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		97	-0-	97	145	97	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		48	-0-	48	193	48	2			Y	-0-					-0-
09	INC G-10		81	-0-	81	274	81	3			Y	-0-					-0-
10	INC G-10		64	-0-	64	338	64	2			Y	-0-					-0-
11	INC G-10		15	-0-	15	353	15	2			Y	-0-					-0-
12	405	R	52	-0-	-353	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZER, J. E. WELL #: 6A RRCID -> 171481 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2426 - 2434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	120	#	76	-0-	-44	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	124	#	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
08	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
10	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
TABER, ELMER S. 834315
TABER WELL #: 2B RRCID -> 124179 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 963 PERF. 959 - 963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY WELL SERVICE, INC. 858317
RLC "A" WELL #: 5 RRCID -> 118566 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1928 - 1938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	47	7	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	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-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2012 - PLUGGED 1/3/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
RYAN C. WELL #: 6A RRCID -> 120863 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 1257 PERF. 818 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWEEK, J. H. 866595
TRAWEEK BMG. WELL #: 1 RRCID -> 108259 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 900 PERF. 692 - 701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	6			15
05	14B DENY	244	-0-	244	244	227	2	17	9	N	15					30
06	14B DENY	192	-0-	192	436	179	2	13	9	N	12					42
07	14B DENY	160	-0-	160	596	145	2	15	9	N	14					56
08	14B DENY	286	-0-	286	882	282	2	4	9	N	4					60
09	1061 R	179	-0-	-882	-0-	179	2			N	-0-					60
10	228 R	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	N	2					62
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	N	2					64
12	217 #	106	-0-	-111	-0-	102	2	4	9	N	4					68

TOTAL GAS PROD: 1,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
TRIPLE D OIL & GAS CO., INC. //CONT.// 870398
NICHOLS "A" WELL #: 1 B RRCID -> 223825 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 710 PERF. 626 - 644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	57	-0-	57	57	57	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	45	-0-	45	102	45	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	37	-0-	37	139	37	2		N	-0-			-0-
08	14B DENY	71	-0-	71	210	71	2		N	-0-			-0-
09	14B DENY	45	-0-	45	255	45	2		N	-0-			-0-
10	14B DENY	57	-0-	57	312	57	2		N	-0-			-0-
11	14B DENY	55	-0-	55	367	55	2		N	-0-			-0-
12	14B DENY	26	-0-	26	393	26	2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2013 - P&A EFF 07/29/13

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS "A" WELL #: 2 RRCID -> 223828 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1750 - 1760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	57	-0-	57	57	57	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	45	-0-	45	102	45	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	37	-0-	37	139	37	2		N	-0-			-0-
08	14B DENY	70	-0-	70	209	70	2		N	-0-			-0-
09	14B DENY	45	-0-	45	254	45	2		N	-0-			-0-
10	14B DENY	56	-0-	56	310	56	2		N	-0-			-0-
11	14B DENY	55	-0-	55	365	55	2		N	-0-			-0-
12	14B DENY	25	-0-	25	390	25	2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2013 - P&A EFF 07/29/13

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, RICHARD 874249
NOBLE, D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099101 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 414 - 417

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WJH ENERGY, INC. 888225
HAYS, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 115904 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2208 - 2304

01	124	#	86	-0-	-38	-0-	86	2		N	-0-					-0-
02	116	#	115	-0-	-1	-0-	115	2		N	-0-					-0-
03	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-					-0-
04	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-					-0-
05	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-					-0-
06	120	#	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-					-0-
07	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-					-0-
08	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-					-0-
09	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-					-0-
10	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-					-0-
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					-0-
12	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN, IDA R. "D" WELL #: 2D RRCID -> 253139 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2265 - 2323

01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-					-0-
02	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-					-0-
03	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					-0-
04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-					-0-
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-					-0-
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-0-
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-					-0-
08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-					-0-
09	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-					-0-
10	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-					-0-
11	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-
12	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HAYS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 253370 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	58	#	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	517		517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	500		500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
HENSON, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	174	N	168	-0-	-6	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT 028787
STANLEY, R. WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOT, W. G., JR. 033000
GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2176	2	98	9	N	89					180
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1963	2	67	9	N	61					241
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2081	2	79	9	N	72	174	1			139
04	2190	N	2051	-0-	-139	-0-	1970	2	81	9	N	74	176	1			37
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2038	2	94	9	N	85					122
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1977	2	79	9	N	72					194
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2004	2	77	9	N	70	172	1			92
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1904	2	70	9	N	64					156
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1802	2	79	9	N	72	173	1			55
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1808	2	54	9	N	49					104
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1706	2	90	9	N	82					186
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1701	2	45	9	N	41	176	1			51

TOTAL GAS PROD: 24,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BARRON, FRANKLIN 053323
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTNER, ED WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 078251 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1151 - 1206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	145	N	130	-0-	-15	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 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
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782
GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266

01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278

01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC //CONT.// 076782
LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY		37	-0-	37	37	37	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY		50	-0-	50	87	50	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY		43	-0-	43	130	43	3			N	-0-					-0-
10	14B DENY		35	-0-	35	165	35	3			N	-0-					-0-
11	14B DENY		1	-0-	1	166	1	3			N	-0-					-0-
12	14B DENY		18	-0-	18	184	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC //CONT.// 076782
NEWSOM, MACK WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131909 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 1020 - 1023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 1123 PERF. 1076 - 1086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN INDUSTRIAL GAS, INC. 100300
ADAMS, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 040956 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 971 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS, R. H. LLC 143549
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS, M. WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	240	-0-	-194	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	406	N	400	-0-	-6	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
COLE, BERT 167048
COLE, BERT B. "B" WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	96	-0-	96	96	96	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	150	-0-	150	246	150	2			N	-0-					-0-
08	347 N	101	-0-	-246	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CONNAWAY OIL & GAS CO. //CONT.// 171415
F S & D "A" WELL #: 42 RRCID -> 127740 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 1158 PERF. 1102 - 1108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		150	-0-	150	246	150	2			N	-0-					-0-
08	347	N	101	-0-	-246	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F S & D "A" WELL #: 43 RRCID -> 127741 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 1133 PERF. 1074 - 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
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		150	-0-	150	247	150	2			N	-0-					-0-
08	348	N	101	-0-	-247	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K F O WELL #: 1 RRCID -> 128928 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 1116 - 1122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		150	-0-	150	247	150	2			N	-0-					-0-
08	348	N	101	-0-	-247	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CONNAWAY OIL & GAS CO. //CONT.// 171415
K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		150	-0-	150	246	150	2		N	-0-			-0-
08	347	N	101	-0-	-246	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK ENERGY, INC. 188579
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

01	713	N	337	-0-	-376	-0-	337	2		N	-0-			-0-
02	812	N	523	-0-	-289	-0-	523	2		N	-0-			-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
05	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2		N	-0-			-0-
06	810	N	426	-0-	-384	-0-	426	2		N	-0-			-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
11	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	2		N	-0-			-0-
12	713	N	352	-0-	-361	-0-	352	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579
CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	528	-0-	-123	-0-	528	2			N	-0-					18
02	609	N	526	-0-	-83	-0-	526	2			N	-0-					18
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					18
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					18
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					18
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					18
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					18
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					18
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					18
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					18
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					18
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	522	N	450	-0-	-72	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	510	N	417	-0-	-93	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	900	-0-	-154	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	900	-0-	-216	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	899	N	500	-0-	-399	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CWC OIL & GAS, LLC 195804
LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 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
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	116	N	75	-0-	-41	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, CURTIS WELL #: 5 RRCID -> 100319 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2630 - 2652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-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-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CWC OIL & GAS, LLC //CONT.// 195804
LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 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
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	232	N	172	-0-	-60	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D & L OPERATING CO. 196477
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		70	-0-	70	133	70	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		56	-0-	56	189	56	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		65	-0-	65	254	65	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		72	-0-	72	326	72	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		72	-0-	72	398	72	2			N	-0-					-0-
12	451	R	53	-0-	-398	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		31	-0-	31	66	31	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		34	-0-	34	100	34	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		36	-0-	36	136	36	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		43	-0-	43	179	43	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		51	-0-	51	230	51	2			N	-0-					-0-
12	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		24	-0-	24	54	24	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		20	-0-	20	74	20	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		27	-0-	27	101	27	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		32	-0-	32	133	32	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		27	-0-	27	160	27	2			N	-0-					-0-
12	175	N	15	-0-	-160	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, DON H. 203565
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEL MAR ENERGY, INC. 212915
GRESSET 'A' WELL #: 1A RRCID -> 247741 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1840 - 1864

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2012 - PLUGGED 08/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRESSET 'B' WELL #: 2B RRCID -> 247742 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1731 - 1750

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2012 - PLUGGED 07/31/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
DOC OIL 221884
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
TONGATE, JERRY C. WELL #: 2 RRCID -> 085224 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 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
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 1 RRCID -> 095001 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS 255500
ADAMS, B. J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 017413 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 371 - 380

01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOJTASEK, JOE 275184
RUGGLES, ALBERT WELL #: 6 RRCID -> 103923 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FORD, C.O. 275626
FORD, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 075427 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 1004 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRY, M. M. 291605
FURRY M. WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY //CONT.// 291650
BIBBY, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 093668 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 2521 PERF. 1849 - 1854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	93	N	77	-0-		-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-		-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-		-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-		-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-		-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-		-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-		-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-		-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-		-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-		-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-		-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-		-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	93	N	77	-0-		-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-		-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-		-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-		-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-		-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-		-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-		-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-		-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-		-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-		-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-		-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-		-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS, GLADYS WELL #: 5 RRCID -> 179312 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	124	N	58	-0-		-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-		-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-		-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-		-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-		-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-		-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-		-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-		-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-		-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-		-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-		-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-		-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
GAS CORPORATION OF AMERICA 296670
WILLIAMS,J. S. WELL #: 1 RRCID -> 036712 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 1423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 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
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	23	-0-	-35	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082
WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	23	-0-	-93	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	194	-0-	-96	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	390	N	225	-0-	-165	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	527	N	312	-0-	-215	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	310	N	90	-0-	-220	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	168	-0-	-6	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
GRADON OIL COMPANY 321574
KEVIN-INGRAM-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116198 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
02	261 N	252	-0-	-9	-0-	252	3		N	-0-			-0-
03	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	3		N	-0-			-0-
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3		N	-0-			-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-			-0-
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	3		N	-0-			-0-
07	279 N	52	-0-	-227	-0-	52	3		N	-0-			-0-
08	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3		N	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
02	145 N	126	-0-	-19	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
03	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
04	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	50	-0-	50	50	50	3		Y	-0-			-0-
08	T. A.	141	-0-	141	191	141	3		Y	-0-			-0-
09	T. A.	93	-0-	93	284	93	3		Y	-0-			-0-
10	391	107	-0-	-284	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					55
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	3			Y	-0-					55
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			Y	-0-					55
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					55
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					55
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	7			42
07	T. A.		47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-					42
08	T. A.		118	-0-	118	165	118	3			Y	-0-					42
09	T. A.		93	-0-	93	258	93	3			Y	-0-					42
10	365		107	-0-	-258	-0-	107	3			Y	-0-					42
11	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-	29	1			13
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					109
02	145	N	126	-0-	-19	-0-	126	3			N	-0-					109
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					109
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					109
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					109
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					109
07	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3			N	-0-					109
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					109
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					109
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					109
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					109
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	930	N	716	-0-	-214	-0-	155	1	561	3	N	-0-					-0-
02	899	N	882	-0-	-17	-0-	155	1	727	3	N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	155	1	742	3	N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	150	1	751	3	N	-0-					-0-
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	155	1	769	3	N	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	150	1	789	3	N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	155	1	827	3	N	-0-					-0-
08	930	N	913	-0-	-17	-0-	155	1	758	3	N	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	150	1	796	3	N	-0-					-0-
10	992	N	921	-0-	-71	-0-	155	1	766	3	N	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	150	1	777	3	N	-0-					-0-
12	992	N	915	-0-	-77	-0-	155	1	760	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	733	-0-	-228	-0-	155	1	578	3	N	-0-					29
02	899	N	897	-0-	-2	-0-	155	1	742	3	N	-0-					29
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	155	1	777	3	N	-0-					29
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	150	1	771	3	N	-0-					29
05	961	N	945	-0-	-16	-0-	155	1	790	3	N	-0-					29
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	150	1	816	3	N	-0-					29
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	155	1	840	3	N	-0-					29
08	930	N	908	-0-	-22	-0-	155	1	753	3	N	-0-					29
09	960	N	952	-0-	-8	-0-	150	1	802	3	N	-0-					29
10	992	N	893	-0-	-99	-0-	155	1	738	3	N	-0-					29
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	150	1	776	3	N	-0-					29
12	992	N	903	-0-	-89	-0-	155	1	748	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 10,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					51
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					51
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					51
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					51
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					51
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					51
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					51
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	174	N	167	-0-	-7	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	174	N	120	-0-	-54	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	283	3	2	9	N	2					2
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	301	3	3	9	N	3					5
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	301	3	2	9	N	2					7
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	3	3	9	N	3					10
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	303	3	4	9	N	4					14
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	296	3	2	9	N	2					16
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	3	1	9	N	1					17
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					17
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					17
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
01	527	N	321	-0-	-206	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	522	N	427	-0-	-95	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026

01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	203	N	96	-0-	-107	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			16
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					16
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	3	1	9	N	1					17
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					17
05	589	N	358	-0-	-231	-0-	355	3	3	9	N	3					20
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					20
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					20
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					20
09	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	3			N	-0-					20
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					20
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					20
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					30
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					30
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	3	1	9	N	1					31
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	3	4	9	N	4					35
05	496	N	410	-0-	-86	-0-	407	3	3	9	N	3					38
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	381	3	3	9	N	3					41
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	426	3	4	9	N	4					45
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	397	3	4	9	N	4					49
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	389	3	2	9	N	2					51
10	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					51
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					51
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 4,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 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
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					37
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					37
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					37
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					37
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					37
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					37
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					37
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					37
09	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					37
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					37
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					37
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.W.S. 427277
STANLEY, R. WELL #: 2 RRCID -> 115489 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1142 - 1156

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY, R. WELL #: 3 RRCID -> 115905 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 1232 PERF. 1132 - 1144

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J.W.S. //CONT.// 427277
STANLEY, R. WELL #: 4 RRCID -> 115906 COMPL. DATE 03/23/1985 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1140 - 1161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
SMITH, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	657	-0-	-242	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	783	N	720	-0-	-63	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	837	N	745	-0-	-92	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	775	N	623	-0-	-152	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	740	-0-	-283	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	899	N	702	-0-	-197	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	2			N	-0-					-0-
09	810	N	666	-0-	-144	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	713	N	564	-0-	-149	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	203	N	56	-0-	-147	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	248	N	59	-0-	-189	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	150	N	39	-0-	-111	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	58	N	19	-0-	-39	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	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	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	116	N	36	-0-	-80	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LEVISAY OPERATING CO. 498735
MITCHAM G.P. WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	58	N	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBEE, JOHNNY 537720
MCBEE, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 100803 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1350 - 1353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLATCHEY, GARNER 540180
MCCLATCHY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185
MEYERS WELL #: 2 RRCID -> 254939 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 1612 PERF. 1350 - 1360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2013 - P & A 02-12-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION ENERGY INC. 570410
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					98
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					98
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					98
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					98
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					98
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					98
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					98
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					98
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					98
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					98
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					98
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, MACK 608607
NEWSOM, MACK WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
NEWTON WELL SERVICE 608620
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	240	N	75	-0-	-165	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
HUGGINS N. M. WELL #: 1 RRCID -> 062924 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEACH FRED M. WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
NICHOLS O. H. WELL #: 1 RRCID -> 062926 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1596 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A

01	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
WELLS L.D. "A" WELL #: 1 A RRCID -> 064374 COMPL. DATE 10/22/1975 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
01	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WILLIE B. WELL #: 1 RRCID -> 068582 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1650 - 1665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROOMS, CLEO -A- WELL #: 1A RRCID -> 073813 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 1721 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
GROOMS, CLEO -B- WELL #: 1B RRCID -> 073814 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 1736 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS, O. H. -A- WELL #: 1A RRCID -> 073928 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, R.C. WELL #: 1 RRCID -> 081589 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 498 PERF. 460 - 465

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
LEACH, FRED M. WELL #: 2 RRCID -> 103515 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1600 - 1734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639

01	93	N	51	-0-	-42	-0-	44	2	7	9	Y	6					122
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					122
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					122
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	82	2	24	9	Y	22					144
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	82	2	6	9	Y	5					149
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	83	2	1	9	Y	1					150
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	78	2	8	9	Y	7					157
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	57	2	6	9	Y	5					162
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	66	2	3	9	Y	3					165
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	81	2	3	9	Y	3					168
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	76	2	7	9	Y	6					174
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1					175

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					1
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	2			Y	-0-					1
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					1
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					1
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					1
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					1
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					1
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					1
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					1
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					1
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					1
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					1
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					1
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					1
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					1
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					1
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					1
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					1
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					1
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE PRODUCTION 675926
HERMAN, GEORGE "B" WELL #: 2 RRCID -> 138529 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2635 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST EMG, INC. 684615
HENRY, MACK WELL #: 12 RRCID -> 080587 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2050 - 2075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2013 - PLUGGED 09-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & D OPERATING, INC. 685874
ROBERTS, LEE WELL #: 1 RRCID -> 040955 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1207 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 3 A RRCID -> 082986 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1575 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 2A RRCID -> 087859 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1595 - 1700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
BOYSEN, S.F. WELL #: 2 RRCID -> 087877 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 1600 - 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
01	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
MITCHELL, L.& P. WELL #: 2 RRCID -> 121052 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1791 - 1852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
RICE DRILLING COMPANY 706685
HENDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 084763 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1153 - 1161

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, K. S. 707420
FORD, A. S., -A- WELL #: 1 RRCID -> 017421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ROSENBERG, EDWARD 728360
COLLIER, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 017429 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 1263 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111
STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OIL CO. 768360
LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	145	N	140	-0-	-5	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	116	N	115	-0-	-1	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 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
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	58	N	34	-0-	-24	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	58	N	43	-0-	-15	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
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	30	N	15	-0-	-15	-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-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SO OPERATING COMPANY 800281
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN GULF ENERGY 803840
YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 142700 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 1792 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					16
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					16
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					16
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					16
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					16
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					16
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					16
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					16
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					16
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					16
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					16
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					36
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					36
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					36
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					36
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					36
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					36
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					36
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					36
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					36
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					36
11	960	N	652	-0-	-308	-0-	652	3			N	-0-					36
12	930	N	647	-0-	-283	-0-	647	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 8,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
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
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					27
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	3	6	9	N	5					32
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	N	2					34
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					34
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					34
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					34
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					34
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					34
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					34
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					34
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					34
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					18
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					18
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					18
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					18
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					18
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					18
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					18
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					18
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					18
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					18
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					18
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	434	N	184	-0-	-250	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 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
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	420	N	267	-0-	-153	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	174	N	164	-0-	-10	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 2353 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
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
01	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	174	N	96	-0-	-78	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
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	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3		N	-0-			-0-
02	145	N	70	-0-	-75	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROSS T.L. WELL #: 1 C RRCID -> 062690 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

01	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3		N	-0-			10
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			10
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3		N	-0-			10
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2013 - PLUGGED 09-11-2013

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	3		N	-0-			-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	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	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	3		N	-0-			-0-
02	87	N	54	-0-	-33	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
12	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3		N	-0-			-0-
02	203	N	187	-0-	-16	-0-	187	3		N	-0-			-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3		N	-0-			-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	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	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	3	1	9	N	1					65
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	349	3	4	9	N	4					69
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	3	2	9	N	2					71
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	342	3	3	9	N	3					74
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	328	3	2	9	N	2					76
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	3	3	9	N	3					79
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346	3	2	9	N	2					81
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	311	3	3	9	N	3					84
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	3	2	9	N	2					86
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	347	3	4	9	N	4					90
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-	62	1			28
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	3	1	9	N	1					29

TOTAL GAS PROD: 3,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
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
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	733	3	6	9	N	5					40
02	725	N	667	-0-	-58	-0-	667	3			N	-0-					40
03	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	3			N	-0-					40
04	720	N	613	-0-	-107	-0-	613	3			N	-0-					40
05	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-					40
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	3	2	9	N	2					42
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	3	2	9	N	2					44
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					44
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	694	3	2	9	N	2					46
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	742	3	2	9	N	2					48
11	750	N	705	-0-	-45	-0-	703	3	2	9	N	2					50
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	674	3	6	9	N	5					55

TOTAL GAS PROD: 8,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
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
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3		N	-0-			-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-			-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 735 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3		N	-0-			-0-
09	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3		N	-0-			-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-			-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			30
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			30
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			30
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			30
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			30
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-			30
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			30
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			30
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			30
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			30
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			30
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
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
01	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					30
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					30
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					30
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					30
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					30
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					30
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					30
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					30
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					30
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					30
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					30
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	395	-0-	-8	-0-	393	3	2	9	N	2					31
02	406	N	354	-0-	-52	-0-	354	3			N	-0-					31
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					31
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					31
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					31
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					31
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					31
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					31
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					31
10	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					31
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					31
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 4,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					40
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					40
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					40
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					40
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					40
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					40
07	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	3			N	-0-					40
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					40
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					40
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					40
11	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-					40
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	290	N	248	-0-	-42	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	465	N	240	-0-	-225	-0-	240	3			N	-0-					38
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					38
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					38
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					38
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					38
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					38
07	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-					38
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					38
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					38
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					38
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-					38
12	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 5,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					6
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	42	3			N	-0-					6
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					6
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					6
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					6
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					6
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					6
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					6
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					6
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					6
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					6
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	145	N	108	-0-	-37	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					14
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					14
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					14
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					14
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					14
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					14
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					14
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					14
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					14
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					14
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					14
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	116	N	86	-0-	-30	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL, BEN 824287
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
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	493	N	455	-0-	-38	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
WINDHAM,J.H. WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWEN,A.J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
TOMCO OIL & GAS INC. 861759
FOREMAN, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 069881 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WJH ENERGY, INC. 888225
HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A

01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382

01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					37
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	2			N	-0-					37
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					37
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					37
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					37
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					37
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					37
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					37
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					37
10	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					37
11	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					37
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					8
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					8
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					8
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					8
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					8
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					8
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					8
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					8
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					8
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					8
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					8
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY 925554
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY WELL #: 1 RRCID -> 080990 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 535 PERF. 480 - 484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTREME OPERATING COMPANY LLC 946028
DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
XTREME OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 946028
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.// 946964
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
01	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7 D OPERATIONS 954750
BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
7 D OPERATIONS //CONT.// 954750
BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISON, F. H. 521255
MADISON, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 040468 COMPL. DATE 06/18/1966 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 1110 - 1136

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BROWN INDUSTRIAL GAS, INC. 100300
MOORE, H. B. -A- WELL #: 1A RRCID -> 041140 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 0 - 1132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 041141 COMPL. DATE 06/01/1962 TOTAL DEPTH 1230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, H. B., -A- WELL #: 2 RRCID -> 041332 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BROWN INDUSTRIAL GAS, INC. //CONT.// 100300
MOORE, H. B., -C- WELL #: 1 RRCID -> 041333 COMPL. DATE 10/25/1966 TOTAL DEPTH 1201 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BROWN INDUSTRIAL GAS, INC. //CONT.// 100300
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
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-			-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-			-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BROWN INDUSTRIAL GAS, INC. //CONT.// 100300
ADAMS, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 071386 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1048 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, WESLEY -A- WELL #: 1A RRCID -> 075432 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BROWN INDUSTRIAL GAS, INC. //CONT.// 100300
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
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 5 RRCID -> 069805 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 1296 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABERS,IMA LOU & LYNN WELL #: 8 RRCID -> 119329 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 1271 PERF. 1229 - 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
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABERS,IMA LOU & LYNN WELL #: 9 RRCID -> 119689 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1231 - 1253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
G.& S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946
NABERS,IMA LOU & LYNN WELL #: 11 RRCID -> 120869 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1236 - 1256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABERS, IMALOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABERS,IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-			-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
06	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-			-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
G.& S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 16 RRCID -> 234134 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 1232 PERF. 1157 - 1185

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082
MCCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		10	-0-	10	15	10	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		15	-0-	15	30	15	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		10	-0-	10	40	10	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		46	-0-	46	86	46	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		52	-0-	52	138	52	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		46	-0-	46	184	46	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		73	-0-	73	257	73	2			N	-0-					-0-
12	320	N	63	-0-	-257	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082
SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		5	-0-	5	8	5	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		2	-0-	2	10	2	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5	-0-	5	15	5	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5	-0-	5	20	5	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		5	-0-	5	25	5	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		8	-0-	8	33	8	2			N	-0-					-0-
12	40	N	7	-0-	-33	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABERS, LYNN, THE ESTATE OF 598675
THOMPSON, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 030599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & D OPERATING, INC. 685874
GENTRY, D. S. WELL #: 1 RRCID -> 036108 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON RANCH 930205
WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WILSON RANCH //CONT.// 930205
WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
CARSON, ROBERT L. ESTATE 136250
HONEA, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 017473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1381 - 1534

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	240 N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	210 N	34	-0-	-176	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	279 N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2		N	-0-			-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-			-0-
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
04	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2		N	-0-			-0-
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2		N	-0-			-0-
06	240	N	40	-0-	-200	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2		N	-0-			-0-
12	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
04	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2		N	-0-			-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06	INC G-10		24	-0-	24	24	24	2		N	-0-			-0-
07	INC G-10		150	-0-	150	174	150	2		N	-0-			-0-
08	376	N	202	-0-	-174	-0-	202	2		N	-0-			-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2		N	-0-			-0-
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2		N	-0-			-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2		N	-0-			-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	2		N	-0-			-0-
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2		N	-0-			-0-
06	270	N	43	-0-	-227	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2		N	-0-			-0-
12	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
SMITH, BROOK WELL #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
02	58	N	49	-0-	-9	-0-	49	3		N	-0-			-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3		N	-0-			-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNER (MARBLE FALLS) //CONT.// 12620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
HYER,NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS //CONT.// 421353
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 2 RRCID -> 077348 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	X	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 5 RRCID -> 079665 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 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
01	248	X	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					59
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					59
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					59
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					59
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					59
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					59
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					59
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					59
09	390	N	201	-0-	-189	-0-	201	2			N	-0-					59
10	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					59
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					59
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYCE (DUFFER CHERT) //CONT.// 12769 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
STOUARD, J. W. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142796 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4140 - 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
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2012 - PLUGGED 07/14/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					1
02	87	N	39	-0-	-48	-0-	39	2			N	-0-					1
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	1	7			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	#	349	-0-	-488	-0-	39	1	310	3	N	-0-					92
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					92
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					92
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			25

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON WELL #: 3 RRCID -> 075116 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4993 - 5039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH (ATOKA) //CONT.// 12889 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MONCRIEF, C. B. 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUATERS WELL #: 17V RRCID -> 239820 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3424 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
MCFARLAND J WELL #: 1 RRCID -> 070335 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5965 PERF. N/A

01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	720	N	473	-0-	-247	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	522	N	437	-0-	-85	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	6	1	534	2	N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	3	1	588	2	N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	123	1	536	2	N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	630	N	498	-0-	-132	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 084371 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2001 - 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
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156977 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1744 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160874 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1740 - 1764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 077683 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1813 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	1954	-0-	-154	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	1460	-0-	-1090	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	1597	-0-	-1193	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	505	-0-	-965	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
BUCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 068189 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 2848 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	302	-0-	-39	-0-	80	1	222	2	N	-0-					-0-
02	435	N	332	-0-	-103	-0-	99	1	233	2	N	-0-					-0-
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	131	1	236	2	N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	131	1	237	2	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	136	1	213	2	N	-0-					-0-
06	360	N	134	-0-	-226	-0-	2	1	132	2	N	-0-					-0-
07	372	N	206	-0-	-166	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
08	341	N	180	-0-	-161	-0-	13	1	167	2	N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	N	-0-					-0-
10	217	N	148	-0-	-69	-0-	11	1	137	2	N	-0-					-0-
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	8	1	96	2	N	-0-					-0-
12	155	N	66	-0-	-89	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 069513 COMPL. DATE 03/29/1976 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1912 - 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
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	24	1	65	2	N	-0-					-0-
02	116	N	49	-0-	-67	-0-	14	1	35	2	N	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	34	1	63	2	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	31	1	56	2	N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	30	1	51	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
BUCK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 072824 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	32	1	88	2	N	-0-			-0-
02	145	N	126	-0-	-19	-0-	37	1	89	2	N	-0-			-0-
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	40	1	72	2	N	-0-			-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	44	1	79	2	N	-0-			-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	45	1	70	2	N	-0-			-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	1	1	86	2	N	-0-			-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	2	N	-0-			-0-
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	6	1	72	2	N	-0-			-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	2	N	-0-			-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	2	N	-0-			-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-			-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	58	1	158	2	N	-0-			-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	76	1	182	2	N	-0-			-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	98	1	180	2	N	-0-			-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	89	1	160	2	N	-0-			-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	94	1	150	2	N	-0-			-0-
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	3	1	212	2	N	-0-			-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	N	-0-			-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	275	2	N	-0-			-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	2	N	-0-			-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	20	1	240	2	N	-0-			-0-
11	300	N	235	-0-	-65	-0-	19	1	216	2	N	-0-			-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	235	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	133	-0-	-53	-0-	36	1	97	2	N	-0-			-0-
02	174	N	157	-0-	-17	-0-	46	1	111	2	N	-0-			-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	56	1	102	2	N	-0-			-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	57	1	102	2	N	-0-			-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	55	1	86	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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
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
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	N	-0-			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-			-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-			-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-			-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	6	1	76	2	N	-0-			-0-
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	1	1	92	2	N	-0-			-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	12	1	64	2	N	-0-			-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	9	1	66	2	N	-0-			-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	N	-0-			-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	2	N	-0-			-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	2	N	-0-			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	29	1	69	2	N	-0-			-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	50	1	90	2	N	-0-			-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	33	1	62	2	N	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	38	1	62	2	N	-0-			-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	2	1	146	2	N	-0-			-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-			-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-			-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	N	-0-			-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	2	N	-0-			-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	N	-0-			-0-
12	217	N	100	-0-	-117	-0-	8	1	92	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH (STRAWN, LO.) 12889 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
LANGSTON WELL #: 1 RRCID -> 084196 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3471 - 3504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH (STRAWN, LO.) //CONT.// 12889 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MONCRIEF, C. B. 574775
MONCRIEF RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 081301 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2356 - 2371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	524	1	275	2	N	-0-					-0-
02	667	N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT					-0-
03	682	N	626	-0-	-56	-0-	311	1	315	2	N	-0-					-0-
04	780	N	606	-0-	-174	-0-	295	1	311	2	N	-0-					-0-
05	DELQ	PR	633	-0-	633	633	298	1	335	2	N	-0-					-0-
06	1201	N	568	-0-	-633	-0-	243	1	325	2	N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	185	1	475	2	N	-0-					-0-
08	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	570	N	365	-0-	-205	-0-	87	1	278	2	N	-0-					-0-
10	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
BUCK RANCH WELL #: 15 RRCID -> 078796 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	260	-0-	-50	-0-	69	1	191	2	N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	88	1	207	2	N	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	110	1	198	2	N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	107	1	191	2	N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	113	1	183	2	N	-0-					-0-
06	300	N	87	-0-	-213	-0-	1	1	86	2	N	-0-					-0-
07	310	N	145	-0-	-165	-0-	10	1	135	2	N	-0-					-0-
08	310	N	241	-0-	-69	-0-	19	1	222	2	N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	2	N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
02	116	N	17	-0-	-99	-0-	17	3			N	-0-					15
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					15
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					15
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					15
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					15
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					15
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					15
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					15
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					15
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					15
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER (BEND) //CONT.// 12950 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DOUBLE DIAMOND ENERGY CORP. 224826
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 078656 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 4568 - 4578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					2
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					2
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					2
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					2
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					2
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					2
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					2
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					2
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					2
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					2
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					2
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MORGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 084278 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1544 - 2508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	270	N	5	-0-	-265	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREWS WELL #: 1 RRCID -> 087170 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1596 - 2530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DOUBLE DIAMOND ENERGY CORP. 224826
HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 083573 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1453 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITT, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 083616 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 1521 - 1526

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 084818 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2590 - 2600

01	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DOUBLE DIAMOND ENERGY CORP. //CONT.// 224826
E&M CATTLE CO,INC. WELL #: 1 RRCID -> 112970 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 1526 - 1560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, FRANK WELL #: 1R RRCID -> 113952 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1503 - 1510

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 083618 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 1870 - 1877

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
PHOENIX FAMILY GROUP WELL #: 1 RRCID -> 205799 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 1674 - 1680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
HAYTER WELL #: 1 RRCID -> 086635 COMPL. DATE 01/28/1980 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1624 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
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
01	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
02	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
03	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
04	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
05	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		79	-0-	79	79	79	3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		522	-0-	522	601	522	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		364	-0-	364	965	364	3		N	-0-			-0-
09	1533	N	568	-0-	-965	-0-	568	3		N	-0-			-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
12	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1271	X	1018	-0-	-253	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
02	1189	X	948	-0-	-241	-0-	948	3		N	-0-			-0-
03	1271	X	1081	-0-	-190	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
04	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
05	1023	X	934	-0-	-89	-0-	934	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		259	-0-	259	259	259	3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1083	-0-	1083	1342	1083	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		708	-0-	708	2050	708	3		N	-0-			-0-
09	2100	N	758	-0-	-1342	708	758	3		N	-0-			-0-
10	1355	N	647	-0-	-708	-0-	647	3		N	-0-			-0-
11	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
12	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
04	420	N	115	-0-	-305	-0-	115	2		N	-0-			-0-
05	248	N	20	-0-	-228	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			-0-
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2		N	-0-			-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	174	N	147	-0-	-27	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	240	N	61	-0-	-179	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1519	N	1177	-0-	-342	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
02	1392	N	1385	-0-	-7	-0-	270	1	1115	2	Y	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	294	1	1198	2	Y	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	289	1	1192	2	Y	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	300	1	1238	2	Y	-0-					-0-
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	299	1	1216	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	201	1	1140	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1308	-0-	-211	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	274	1	1235	2	Y	-0-					-0-
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	300	1	1265	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO HILL (CONGL.) //CONT.// 13117 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
LAYLINE PETROLEUM I, LLC 491375
BLACK BROTHERS WELL #: 6A RRCID -> 251310 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4060 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
BLACK 23 WELL #: 1 RRCID -> 260690 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4038 - 4058

01	4805 X	3360	-0-	-1445	-0-	3360	2		N	-0-			-0-
02	4495 X	2878	-0-	-1617	-0-	2878	2		N	-0-			-0-
03	4805 X	3223	-0-	-1582	-0-	3223	2		N	-0-			-0-
04	4200 X	3119	-0-	-1081	-0-	3119	2		N	-0-			-0-
05	3689 X	3213	-0-	-476	-0-	3213	2		N	-0-			-0-
06	3240 X	3113	-0-	-127	-0-	3113	2		N	-0-			-0-
07	3224 X	3205	-0-	-19	-0-	3205	2		N	-0-			-0-
08	3224 X	3189	-0-	-35	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
09	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2		N	-0-			-0-
10	3224 X	3188	-0-	-36	-0-	3188	2		N	-0-			-0-
11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2		N	-0-			-0-
12	3255 X	3189	-0-	-66	-0-	3189	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURCHARD (CADDO) 13440 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
MONTGOMERY "20" WELL #: RRCID -> 172426 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3710 - 3712

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOULD, OSCAR WELL #: 03 RRCID -> 110726 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3307 - 3322

01	465 N	416	-0-	-49	-0-	412	3	4	9	Y	4					71
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	794	3	7	9	Y	6					77
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	543	3	6	9	Y	5	41	1			41
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	560	3	2	9	Y	2					43
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	450	3	2	9	Y	2					45
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	640	3	3	9	Y	3					48
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	562	3	2	9	Y	2					50
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	522	3	1	9	Y	1					51
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	560	3	1	9	Y	1					52
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1	9	Y	1					53
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	461	3	1	9	Y	1					54
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	464	3	1	9	Y	1					55

TOTAL GAS PROD: 6,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
RIMFIRE RESOURCES, LLC //CONT.// 712263
GOULD, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 117253 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3224 - 3243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	3	3	9	Y	3					69
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	527	3	4	9	Y	4					73
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	527	3	7	9	Y	6	39	1			40
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	570	3	3	9	Y	3					43
05	558	N	435	-0-	-123	-0-	432	3	3	9	Y	3					46
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	3	4	9	Y	4					50
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	649	3	2	9	Y	2					52
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	3	2	9	Y	2					54
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	504	3	2	9	Y	2					56
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	645	3	2	9	Y	2					58
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	499	3	1	9	Y	1					59
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	3	1	9	Y	1					60

TOTAL GAS PROD: 6,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

GOULD, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 117806 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	7	-0-	-86	-0-	6	3	1	9	Y	1					17
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1					18
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	3	2	9	Y	2	8	1			12
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	2	3	1	9	Y	1					13
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	14	3	1	9	Y	1					14
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1					15
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1					16
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	3	1	9	Y	1					17
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					17
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					17
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GOULD, OSCAR WELL #: 5 RRCID -> 122429 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 3326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	495	3	4	9	Y	4					90
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	517	3	4	9	Y	4					94
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1169	3	11	9	Y	10	56	1			48
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1097	3	3	9	Y	3					51
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	817	3	3	9	Y	3					54
06	1050	N	954	-0-	-96	-0-	950	3	4	9	Y	4					58
07	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1030	3	2	9	Y	2					60
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	965	3	2	9	Y	2					62
09	960	N	681	-0-	-279	-0-	679	3	2	9	Y	2					64
10	1023	N	680	-0-	-343	-0-	678	3	2	9	Y	2					66
11	930	N	677	-0-	-253	-0-	676	3	1	9	Y	1					67
12	713	N	505	-0-	-208	-0-	504	3	1	9	Y	1					68

TOTAL GAS PROD: 9,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
RIMFIRE RESOURCES, LLC //CONT.// 712263
GOULD, OSCAR WELL #: 6 RRCID -> 125984 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3326 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOULD, OSCAR WELL #: 7 RRCID -> 131399 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3293 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	174	N	170	-0-	-4	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	341	N	164	-0-	-177	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
HENDERSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046107 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 3341 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	53	-0-	-9	-0-	41	2	12	9	Y	11					22
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	36	2	10	9	Y	9					31
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	40	2	13	9	Y	12					43
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	Y	2					45
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					45
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					45
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					45
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					45
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					45
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					45
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					45
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HENDERSON WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 056940 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 1 RRCID -> 058306 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
DEVANNEY, MARCIA WELL #: 2 RRCID -> 074401 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	261	N	225	-0-	-36	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 082453 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	947	-0-	-463	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	744	N	636	-0-	-108	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	909	-0-	-351	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
11	900	N	450	-0-	-450	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	930	N	443	-0-	-487	-0-	443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 083567 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3	9	Y	3					113
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	662	2	2	9	Y	2					115
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	566	2	3	9	Y	3					118
04	510	N	97	-0-	-413	-0-	97	2			Y	-0-					118
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					118
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					118
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					118
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	970	2	1	9	Y	1					119
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					119
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					119
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					119
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 8,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					9
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					9
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	86	2	3	9	Y	3					12
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1					13
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					13
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					13
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HENDERSON,W.C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 084822 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	413	-0-	-176	-0-	413	2			Y	-0-					9
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					9
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					9
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					9
05	496	N	283	-0-	-213	-0-	283	2			Y	-0-					9
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					9
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					9
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	Y	1					10
09	570	N	425	-0-	-145	-0-	425	2			Y	-0-					10
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			Y	-0-					10
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					10
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PORTER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 097377 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3248 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012 - PLUGGED 06/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 097378 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3200 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1	-0-	1	5	1	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
HENDERSON, WILLIE WELL #: 1D RRCID -> 098533 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 700 PERF. 463 - 541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, WILLIE WELL #: 5 RRCID -> 110497 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3305 - 3315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2012 - PLUGGED 07/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 110498 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3288 - 3303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	450	N	225	-0-	-225	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	465	N	222	-0-	-243	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWAN, W.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123703 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3225 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
HENDERSON,W.C. WELL #: 1 RRCID -> 124176 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 3296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	2			Y	-0-					13
02	522	N	496	-0-	-26	-0-	496	2			Y	-0-					13
03	682	N	579	-0-	-103	-0-	578	2	1	9	Y	1					14
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	508	2	1	9	Y	1					15
05	527	N	445	-0-	-82	-0-	444	2	1	9	Y	1					16
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	Y	2					18
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	635	2	3	9	Y	3	12	1			9
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	Y	1					10
09	690	N	589	-0-	-101	-0-	588	2	1	9	Y	1					11
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	2	2	9	Y	2					13
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	Y	1					14
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	596	2	1	9	Y	1					15

TOTAL GAS PROD: 6,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HENDERSON, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 124727 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					13
02	232	N	187	-0-	-45	-0-	187	2			Y	-0-					13
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	253	2	1	9	Y	1					14
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	Y	1					15
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1					16
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	Y	2					18
07	434	N	304	-0-	-130	-0-	301	2	3	9	Y	3	12	1			9
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	268	2	1	9	Y	1					10
09	360	N	251	-0-	-109	-0-	250	2	1	9	Y	1					11
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	251	2	2	9	Y	2					13
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	229	2	1	9	Y	1					14
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	199	2	1	9	Y	1					15

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HENDERSON, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 124798 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 3348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					13
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					13
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1					14
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					15
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	153	2	1	9	Y	1					16
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	Y	2					18
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	3	9	Y	3	12	1			9
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	144	2	1	9	Y	1					10
09	240	N	86	-0-	-154	-0-	85	2	1	9	Y	1					11
10	217	N	36	-0-	-181	-0-	34	2	2	9	Y	2					13
11	150	N	21	-0-	-129	-0-	20	2	1	9	Y	1					14
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	35	2	1	9	Y	1					15

TOTAL GAS PROD: 1,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
HENDERSON, W.C. WELL #: 5 RRCID -> 125243 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3340 - 3350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-		-0-	297	2	2	9	Y	2					130
02	303	N	303	-0-	-0-		-0-	301	2	2	9	Y	2					132
03	383	N	383	-0-	-0-		-0-	372	2	11	9	Y	10					142
04	298	N	298	-0-	-0-		-0-	284	2	14	9	Y	13					155
05	279	N	168	-0-	-111		-0-	159	2	9	9	Y	8					163
06	360	N	330	-0-	-30		-0-	311	2	19	9	Y	17					180
07	316	N	316	-0-	-0-		-0-	298	2	18	9	Y	16	117	1			79
08	281	N	281	-0-	-0-		-0-	278	2	3	9	Y	3					82
09	330	N	287	-0-	-43		-0-	277	2	10	9	Y	9					91
10	310	N	289	-0-	-21		-0-	278	2	11	9	Y	10					101
11	289	N	289	-0-	-0-		-0-	282	2	7	9	Y	6					107
12	310	N	305	-0-	-5		-0-	302	2	3	9	Y	3					110

TOTAL GAS PROD: 3,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

HENDERSON, W.H. WELL #: 3 RRCID -> 125558 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 3327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	237	-0-	-104		-0-	229	2	8	9	Y	7					18
02	319	N	192	-0-	-127		-0-	190	2	2	9	Y	2					20
03	341	N	214	-0-	-127		-0-	211	2	3	9	Y	3					23
04	356	N	356	-0-	-0-		-0-	356	2			Y	-0-					23
05	233	N	233	-0-	-0-		-0-	233	2			Y	-0-					23
06	269	N	269	-0-	-0-		-0-	269	2			Y	-0-					23
07	372	N	277	-0-	-95		-0-	277	2			Y	-0-					23
08	276	N	276	-0-	-0-		-0-	276	2			Y	-0-					23
09	270	N	245	-0-	-25		-0-	245	2			Y	-0-					23
10	282	N	282	-0-	-0-		-0-	282	2			Y	-0-					23
11	288	N	288	-0-	-0-		-0-	288	2			Y	-0-					23
12	249	N	249	-0-	-0-		-0-	249	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HENDERSON, W.C. WELL #: 7 RRCID -> 125623 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 3378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	109	-0-	-108		-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	203	N	111	-0-	-92		-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20		-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-		-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-		-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-		-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-		-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-		-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6		-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-		-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-		-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	186	N	84	-0-	-102		-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
KEARLEY WELL #: 2 RRCID -> 125889 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 3377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEARLEY WELL #: 4 RRCID -> 125941 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 3378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	634	-0-	-172	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	682	-0-	-43	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	583	-0-	-317	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	703	-0-	-107	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON,W.C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 126773 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	595	-0-	-118	-0-	595	2			Y	-0-					29
02	638	N	516	-0-	-122	-0-	516	2			Y	-0-					29
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			Y	-0-					29
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					29
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					29
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					29
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					29
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-					29
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					29
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					29
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					29
12	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 7,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
HENDERSON,W.C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127462 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 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
01	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	563	-0-	-162	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	614	-0-	-136	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	584	-0-	-136	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER/DEVANNY WELL #: 1 RRCID -> 128232 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3292 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128930 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3346 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129217 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3348 - 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
01	1240	N	434	-0-	-806	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
02	1160	N	480	-0-	-680	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	503	-0-	-179	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	401	-0-	-229	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 129402 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3236 - 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
01	527	N	202	-0-	-325	-0-	201	2	1	9	N	1					33
02	348	N	230	-0-	-118	-0-	228	2	2	9	N	2					35
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	N	2					37
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	N	1					38
05	248	N	106	-0-	-142	-0-	105	2	1	9	N	1					39
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					39
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	197	2	2	9	N	2					41
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	N	1					42
09	270	N	122	-0-	-148	-0-	122	2			N	-0-					42
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	120	2	1	9	N	1					43
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					43
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HENDERSON, W.C. "C" WELL #: 2 RRCID -> 130364 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3374 - 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
01	1364	N	1119	-0-	-245	-0-	1119	2			Y	-0-					52
02	1189	N	1103	-0-	-86	-0-	1103	2			Y	-0-					52
03	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1410	2			Y	-0-					52
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					52
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					52
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					52
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					52
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					52
09	1410	N	1131	-0-	-279	-0-	1131	2			Y	-0-					52
10	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2			Y	-0-					52
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					52
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 15,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
HENDERSON, W.C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 131619 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3336 - 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
01	837	N	430	-0-	-407	-0-	430	2			Y	-0-					2
02	725	N	617	-0-	-108	-0-	617	2			Y	-0-					2
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					2
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					2
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			Y	-0-					2
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					2
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					2
08	589	N	5	-0-	-584	-0-	5	2			Y	-0-					2
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					2
10	682	N	181	-0-	-501	-0-	181	2			Y	-0-					2
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					2
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER/DEVANNEY WELL #: 2 RRCID -> 156216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3271 - 3277

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 3 RRCID -> 222211 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3350 - 3362

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKETT, SW (DUFFER, GAS) 13565 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
NEWTON WELL #: 3 RRCID -> 086822 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3200 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	406	N	253	-0-	-153	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	372	N	165	-0-	-207	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	390	N	181	-0-	-209	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE, C. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164775 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2306 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	174	N	86	-0-	-88	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	210	N	47	-0-	-163	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
MCCLURE, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 164778 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2350 - 2374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	651	N	423	-0-	-228	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	527	N	275	-0-	-252	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	270	-0-	-9	-0-	35	1	235	3	N	-0-					-0-
02	290	N	283	-0-	-7	-0-	38	1	245	3	N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	35	1	232	3	N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	35	1	231	3	N	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	36	1	227	3	N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	36	1	214	3	N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	38	1	233	3	N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	37	1	220	3	N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	35	1	212	3	N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	42	1	234	3	N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	36	1	241	3	N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	37	1	243	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	35	1	250	3	N	-0-			-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	36	1	243	3	N	-0-			-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	40	1	259	3	N	-0-			-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	38	1	250	3	N	-0-			-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	39	1	255	3	N	-0-			-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	36	1	236	3	N	-0-			-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	36	1	232	3	N	-0-			-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	38	1	234	3	N	-0-			-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	38	1	224	3	N	-0-			-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	38	1	224	3	N	-0-			-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	31	1	215	3	N	-0-			-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	35	1	234	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	88	1	441	3	N	-0-			-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	74	1	339	3	N	-0-			-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	78	1	341	3	N	-0-			-0-
04	510	N	395	-0-	-115	-0-	74	1	321	3	N	-0-			-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	83	1	378	3	N	-0-			-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	96	1	461	3	N	-0-			-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	85	1	377	3	N	-0-			-0-
08	465	N	399	-0-	-66	-0-	78	1	321	3	N	-0-			-0-
09	570	N	391	-0-	-179	-0-	78	1	313	3	N	-0-			-0-
10	465	N	386	-0-	-79	-0-	77	1	309	3	N	-0-			-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	68	1	294	3	N	-0-			-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	76	1	336	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 132708 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1920 - 2048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 10 RRCID -> 132922 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 1893 - 2043

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 13 RRCID -> 158848 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 1793 - 1803

01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	34	1	241	3	N	-0-					-0-
02	261 N	234	-0-	-27	-0-	30	1	204	3	N	-0-					-0-
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	36	1	235	3	N	-0-					-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	34	1	225	3	N	-0-					-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	35	1	233	3	N	-0-					-0-
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	33	1	215	3	N	-0-					-0-
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	33	1	208	3	N	-0-					-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	36	1	219	3	N	-0-					-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	3	N	-0-					-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	36	1	212	3	N	-0-					-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	29	1	198	3	N	-0-					-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	223	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
LONG RANCH WELL #: 16 RRCID -> 160787 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1808 - 1880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 162998 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1782 - 1947

01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	62	1	247	3	N	-0-					-0-
02	319	N	213	-0-	-106	-0-	49	1	164	3	N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	56	1	190	3	N	-0-					-0-
04	300	N	229	-0-	-71	-0-	53	1	176	3	N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	50	1	152	3	N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	64	1	247	3	N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	59	1	201	3	N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	53	1	157	3	N	-0-					-0-
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	53	1	159	3	N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	55	1	174	3	N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	51	1	171	3	N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	52	1	166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 163564 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 1812 - 1913

01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	70	1	304	3	N	-0-					-0-
02	377	N	298	-0-	-79	-0-	60	1	238	3	N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	67	1	262	3	N	-0-					-0-
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	62	1	241	3	N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	65	1	248	3	N	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	63	1	238	3	N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	69	1	269	3	N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	70	1	266	3	N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	72	1	270	3	N	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	70	1	260	3	N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	63	1	255	3	N	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	65	1	257	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
LONG RANCH WELL #: 20 RRCID -> 177069 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 1846 - 1880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	136	1	769	3	N	-0-					-0-
02	899	N	820	-0-	-79	-0-	128	1	692	3	N	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	148	1	794	3	N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	141	1	761	3	N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	151	1	816	3	N	-0-					-0-
06	900	N	866	-0-	-34	-0-	138	1	728	3	N	-0-					-0-
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	148	1	772	3	N	-0-					-0-
08	961	N	864	-0-	-97	-0-	144	1	720	3	N	-0-					-0-
09	870	N	857	-0-	-13	-0-	146	1	711	3	N	-0-					-0-
10	930	N	870	-0-	-60	-0-	148	1	722	3	N	-0-					-0-
11	840	N	775	-0-	-65	-0-	121	1	654	3	N	-0-					-0-
12	899	N	809	-0-	-90	-0-	129	1	680	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON CSL WELL #: 10 RRCID -> 178939 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2146 PERF. 1864 - 1916

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 11 RRCID -> 179115 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1909 - 1927

01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	79	1	368	3	N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	71	1	311	3	N	-0-					-0-
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	75	1	313	3	N	-0-					-0-
04	420	N	362	-0-	-58	-0-	70	1	292	3	N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	76	1	319	3	N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	71	1	294	3	N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	73	1	293	3	N	-0-					-0-
08	403	N	356	-0-	-47	-0-	73	1	283	3	N	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	74	1	282	3	N	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	74	1	284	3	N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	65	1	270	3	N	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	70	1	288	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
LONG RANCH WELL #: 32 RRCID -> 243306 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1984 - 2010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	98	1	505	3	N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	87	1	415	3	N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	93	1	430	3	N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	84	1	381	3	N	-0-					-0-
05	434	N	375	-0-	-59	-0-	73	1	302	3	N	-0-					-0-
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	72	1	301	3	N	-0-					-0-
07	434	N	330	-0-	-104	-0-	68	1	262	3	N	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	73	1	285	3	N	-0-					-0-
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	66	1	238	3	N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	81	1	325	3	N	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	121	1	655	3	N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	120	1	620	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ANTLE OPERATING, INC. 026646
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 204661 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4191 - 4212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	2			N	-0-					115
02	377	N	268	-0-	-109	-0-	268	2			N	-0-					115
03	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					115
04	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-					115
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					115
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					115
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					115
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					115
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					115
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					115
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					115
12	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 4,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 209199 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4198 - 4228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	348	N	242	-0-	-106	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
LOCKHART "A" WELL #: 1 RRCID -> 212630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4177 - 4199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					42
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					42
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					42
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					42
05	279	N	88	-0-	-191	-0-	88	2			N	-0-					42
06	240	N	61	-0-	-179	-0-	61	2			N	-0-					42
07	434	N	187	-0-	-247	-0-	187	2			N	-0-					42
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					42
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					42
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					42
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					42
12	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212970 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4100 - 4106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					35
02	290	N	234	-0-	-56	-0-	234	2			N	-0-					35
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					35
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					35
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					35
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					35
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					35
08	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	2			N	-0-					35
09	480	N	248	-0-	-232	-0-	248	2			N	-0-					35
10	465	N	243	-0-	-222	-0-	243	2			N	-0-					35
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					35
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 212973 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4161 - 4166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	870	N	685	-0-	-185	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	899	N	365	-0-	-534	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	372	N	49	-0-	-323	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	690	N	45	-0-	-645	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	990	N	783	-0-	-207	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	417	-0-	-606	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	434	N	56	-0-	-378	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	780	N	51	-0-	-729	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	403	N	14	-0-	-389	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 236909 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4124 - 4147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	332	-0-	-102	-0-	300	2	32	9	N	29	87	1			19
02	377	N	317	-0-	-60	-0-	292	2	25	9	N	23					42
03	434	N	319	-0-	-115	-0-	301	2	18	9	N	16					58
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	334	2	24	9	N	22					80
05	341	N	136	-0-	-205	-0-	122	2	14	9	N	13					93
06	300	N	30	-0-	-270	-0-	30	2			N	-0-					93
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	350	2	25	9	N	23					116
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	305	2	18	9	N	16					132
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	374	2	25	9	N	23					155
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	355	2	21	9	N	19					174
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	301	2	10	9	N	9	165	1			18
12	403	N	264	-0-	-139	-0-	244	2	20	9	N	18					36

TOTAL GAS PROD: 3,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	878	-0-	-393	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1203	-0-	-15	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	834	-0-	-246	-0-	834	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	175	-0-	-972	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
STUART, SNODDY WELL #: 1 RRCID -> 199314 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3953 - 4063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	393	-0-	-227	-0-	392	2	1	9	N	1					21
02	609	N	545	-0-	-64	-0-	537	2	8	9	N	7					28
03	558	N	460	-0-	-98	-0-	458	2	2	9	N	2					30
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	N	1					31
05	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					31
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					31
07	620	N	475	-0-	-145	-0-	473	2	2	9	N	2					33
08	527	N	357	-0-	-170	-0-	357	2			N	-0-					33
09	480	N	347	-0-	-133	-0-	340	2	7	9	N	6					39
10	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	2			N	-0-					39
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					39
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 4,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DUTRO WELL #: 2 RRCID -> 203404 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 4192 - 4201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 214822 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4050 - 4220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	602	-0-	-266	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	899	N	555	-0-	-344	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	775	N	515	-0-	-260	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	510	N	336	-0-	-174	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	744	N	340	-0-	-404	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	713	N	376	-0-	-337	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
STUART BARNETT "61" WELL #: 12 RRCID -> 255379 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4036 - 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
01	2914	X	2585	-0-	-329	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
02	2117	X	1828	-0-	-289	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	904	-0-	-1204	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2478	-0-	-162	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2234	-0-	-494	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1933	-0-	-557	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1883	-0-	-690	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2119	-0-	-454	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
09	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1835	-0-	-397	-0-	1835	1			N	-0-					-0-
11	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1946	-0-	-162	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	281	3	8	9	N	7					101
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					101
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					101
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					101
05	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	3			N	-0-					101
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					101
07	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	3			N	-0-					101
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					101
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	3			N	-0-					101
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					101
11	390	N	106	-0-	-284	-0-	106	3			N	-0-					101
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CRAWFORD, ELIZABETH WELL #: RRCID -> 134069 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4392 - 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 136834 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4212 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1524	3	29	9	N	26					48
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1583	3	20	9	N	18					66
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1443	3	20	9	N	18					84
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1617	3	19	9	N	17					101
05	1705	N	1036	-0-	-669	-0-	1030	3	6	9	N	5					106
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1645	3	29	9	N	26					132
07	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1653	3	20	9	N	18					150
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1464	3	23	9	N	21					171
09	1680	N	1436	-0-	-244	-0-	1423	3	13	9	N	12					183
10	1674	N	1206	-0-	-468	-0-	1196	3	10	9	N	9	163	1			29
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1437	3	19	9	N	17					46
12	1488	N	1125	-0-	-363	-0-	1106	3	19	9	N	17					63

TOTAL GAS PROD: 17,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					14
02	203	N	187	-0-	-16	-0-	187	3			N	-0-					14
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					14
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					14
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					14
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					14
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					14
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					14
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					14
10	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-					14
11	270	N	146	-0-	-124	-0-	146	3			N	-0-					14
12	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					180
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					180
03	248	N	77	-0-	-171	-0-	77	3			N	-0-					180
04	390	N	262	-0-	-128	-0-	262	3			N	-0-					180
05	372	N	184	-0-	-188	-0-	177	3	7	9	N	6	171	1			15
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					15
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	246	3	8	9	N	7					22
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	220	3	8	9	N	7					29
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	206	3	8	9	N	7					36
10	403	N	170	-0-	-233	-0-	162	3	8	9	N	7					43
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	207	3	8	9	N	7					50
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	133	3	8	9	N	7					57

TOTAL GAS PROD: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
HINKSON, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 253409 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4244 - 4286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	159	-0-	-120	-0-	16	1	143	3	N	-0-					76
02	203	N	143	-0-	-60	-0-	7	1	135	3	N	1					77
							1	9									
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	7	1	160	3	N	-0-					77
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	N	-0-					77
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	3	N	-0-					77
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	6	1	137	3	N	-0-					77
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	4	1	140	3	N	-0-	32	1			45
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	3	N	-0-					45
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	14	1	117	3	N	-0-					45
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	11	1	113	3	N	-0-					45
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	17	1	99	3	N	-0-					45
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	26	1	82	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	35882	-0-	35882	35882	35882	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	219	-0-	-29	-0-	218	2	1	9	N	1					63
02	290	N	233	-0-	-57	-0-	225	2	8	9	N	7					70
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					70
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	250	2	6	9	N	5					75
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					75
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					75
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					75
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					75
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					75
10	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					75
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					75
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-	48	1			27

TOTAL GAS PROD: 2,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RED GAP OIL & GAS LLC 697026
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 122362 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3092 - 3103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURT & CODY (BEND CONGL.) //CONT.// 13914 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RED GAP OIL & GAS LLC //CONT.// 697026
LOVE,MELVA WELL #: 1 RRCID -> 124177 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3056 - 3068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PIPE OF ABILENE 794745
LEWIS, CLYDELL WELL #: RRCID -> 124049 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3092 - 3100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURT & CODY (BEND CONGL.) //CONT.// 13914 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					48
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					48
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					48
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					48
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					48
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					48
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					48
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2681	R	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
02	2578	R	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
03	2446	R	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
04	2184	R	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
05	2534	R	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
06	2554	R	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
07	2702	R	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
08	2381	R	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
09	2255	R	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
10	2599	R	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
11	2527	R	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
12	2578	R	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					33
02	87	N	83	-0-	-4 B	-0-	83	2			N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					33
04	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2			N	-0-					33
05	93	N	36	-0-	-57 B	-0-	36	2			N	-0-					33
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					33
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					33
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					33
10	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					33
11	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					33
12	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LINEHAN WELL #: 1 RRCID -> 125390 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3264 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					11
02	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					11
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					11
05	248	N	109	-0-	-139 B	-0-	109	2			N	-0-					11
06	240	N	191	-0-	-49 B	-0-	191	2			N	-0-					11
07	186	N	90	-0-	-96 B	-0-	90	2			N	-0-					11
08	124	N	70	-0-	-54 B	-0-	70	2			N	-0-					11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	110	-0-	-70 B	-0-	110	2			N	-0-					11
10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					11
11	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					11
12	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN HEIRS- ROBINSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 125622 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 3274 - 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
01	279	N	178	-0-	-101 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	630	N	244	-0-	-386 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	434	N	276	-0-	-158 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	589	N	295	-0-	-294 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER (CONGL.) //CONT.// 14014 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
ALLEN HEIRS-ROBINSON A WELL #: 2 RRCID -> 127753 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 3504 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
01	837	N	511	-0-	-326 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	610	-0-	-72 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	614	-0-	-440 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	806	N	368	-0-	-438 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	595	-0-	-215 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	620	N	367	-0-	-253 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTRAM (HARKEY) 14060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
ANTLE OPERATING, INC. 026646
WILLIAMS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 266031 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3104 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		310	-0-	310	310	301	2	9	9	N	8					8
05	0		3286	-0-	3286	3596	3280	2	6	9	N	5					13
06	5978		3282	-0-	-2696	900	3273	2	9	9	N	8					21
07	13237		3069	-0-	-10168	-0-	3037	2	32	9	N	29					50
08	13237		2002	-0-	-11235	-0-	1991	2	11	9	N	10					60
09	12810		4136	-0-	-8674	-0-	4103	2	33	9	N	30					90
10	13237		3301	-0-	-9936	-0-	3266	2	35	9	N	32					122
11	12810		2706	-0-	-10104	-0-	2706	2			N	-0-					122
12	13237		3226	-0-	-10011	-0-	3211	2	15	9	N	14					136

TOTAL GAS PROD: 25,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYLER H (MARBLE FALLS) //CONT.// 14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN
NEWTON WELL SERVICE 608620
MAYFIELD, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 142522 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2282 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					38
02	116	N	-0-	-0-	-116 B	-0-					N	-0-					38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WJH ENERGY, INC. 888225
NORTH EMMONS "A" WELL #: 1 RRCID -> 136604 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2380 - 2390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	47	-0-	-127 B	-0-	47	2			Y	-0-					130
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			Y	-0-					130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			Y	-0-					130
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			Y	-0-					130
05	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			Y	-0-					130
06	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			Y	-0-					130
07	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			Y	-0-					130
08	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			Y	-0-					130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			Y	-0-					130
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			Y	-0-					130
11	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			Y	-0-					130
12	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH EMMONS "A" WELL #: 2 RRCID -> 141960 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2394 - 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
01	174	N	47	-0-	-127 B	-0-	47	2			Y	-0-					120
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			Y	-0-					120
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			Y	-0-					120
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			Y	-0-					120
05	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			Y	-0-					120
06	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			Y	-0-					120
07	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			Y	-0-					120
08	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			Y	-0-					120
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			Y	-0-					120
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			Y	-0-					120
11	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			Y	-0-					120
12	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYLER H (MARBLE FALLS) //CONT.// 14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
BYLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143286 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2340 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					21
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					21
05	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					21
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					21
07	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					21
08	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					21
10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					21
11	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					21
12	7	N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYLER, H. WELL #: 1 RRCID -> 239419 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 2362 - 2378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21	N	6	-0-	-15 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	8	N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	7	N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	155		31	-0-	-124 B	-933	31	2			N	-0-					-0-
02	116		42	-0-	-74 B	-1007	42	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1007																	
03	62		44	-0-	-18 B	-1025	44	2			N	-0-					-0-
04	0	#	41	-0-	41 B	-984	41	2			N	-0-					-0-
05	31	N	35	-0-	4 B	-980	35	2			N	-0-					-0-
06	8	N	34	-0-	26 B	-954	34	2			N	-0-					-0-
07	7	N	39	-0-	32 B	-922	39	2			N	-0-					-0-
08	31	N	35	-0-	4 B	-918	35	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -18 CANCELLED UNDERAGE -> -900																	
09	30	N	41	-0-	11 B	-7	41	2			N	-0-					-0-
10	34	N	41	-0-	7 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
REEVES, J. M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 096648 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3255 - 3366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES, J. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 096649 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3261 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
PALMIGO OIL CO. 637375
BAYS WELL #: 3 RRCID -> 092353 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3574 - 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
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					190
02	319	N	236	-0-	-83	-0-	236	2			N	-0-					190
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					190
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					190
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					190
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					190
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					190
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					190
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-	131	1			59
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					59
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					59
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 2,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
BROWN, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 088209 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3389 - 3533

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 088213 COMPL. DATE 08/12/1979 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3311 - 3454

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					5
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	3			N	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 117474 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2950 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2013 - PLUGGED 05-27-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 136602 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2936 - 2953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - P&A EFF 05/23/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			57
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			57
03	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	3		N	-0-			57
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			57
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			57
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	19	2	3	9	N	3					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					129

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/1997

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 158044 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 3898 PERF. 3112 - 3117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 146237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3005 - 3268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	239	1	1495	3	N	-0-					-0-
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	251	1	1520	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	265	1	1560	3	N	-0-					-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	275	1	1646	3	N	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	297	1	1777	3	N	-0-					-0-
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	320	1	1906	3	N	-0-					-0-
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	340	1	1997	3	N	-0-					-0-
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	338	1	1913	3	N	-0-					-0-
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	345	1	1890	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2309	-0-	-16	-0-	356	1	1953	3	N	-0-					-0-
11	2190	N	2107	-0-	-83	-0-	289	1	1818	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	1998	-0-	-327	-0-	283	1	1715	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 16 RRCID -> 197334 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3086 - 3098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	1008	2			N	-0-					13
02	957	N	942	-0-	-15	-0-	940	2	2	9	N	2	15	1			-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	957	2	1	9	N	1					1
04	990	N	782	-0-	-208	-0-	781	2	1	9	N	1					2
05	992	N	621	-0-	-371	-0-	621	2			N	-0-					2
06	930	N	702	-0-	-228	-0-	701	2	1	9	N	1					3
07	806	N	743	-0-	-63	-0-	742	2	1	9	N	1					4
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	2	1	9	N	1					5
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	646	2	1	9	N	1					6
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	N	1					7
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	N	1					8
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	978	2	1	9	N	1	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL WELL #: 22 RRCID -> 226666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3723 PERF. 3084 - 3111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					1
02	1160	N	1055	-0-	-105	-0-	1055	2			N	-0-					1
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					1
04	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	1046	2			N	-0-					1
05	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					1
06	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	1105	2			N	-0-					1
07	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-					1
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					1
09	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	1046	2			N	-0-					1
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					1
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					1
12	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL WELL #: 19 RRCID -> 226667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3092 - 3130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	424	2	8	9	N	7	7	1			-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TRACER OPERATING, INC. 863965
LONG, C.B. WELL #: 3 RRCID -> 131757 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3058 - 3108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
LONG, C. B. WELL #: 7 RRCID -> 140803 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3044 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2012 - PLUGGED 03/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, C. B. WELL #: 5 RRCID -> 141016 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3014 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, C.B. WELL #: 8 RRCID -> 141089 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3312 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
LONG,LOLITA WELL #: 3 RRCID -> 132675 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 454 - 456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LONG, C. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175404 COMPL. DATE 11/07/1986 TOTAL DEPTH 3920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	224	-0-	-24	-0-	66	1	158	3	N	-0-					57
02	232	N	200	-0-	-32	-0-	61	1	139	3	N	-0-					57
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	89	1	158	3	N	-0-					57
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	73	1	145	3	N	-0-					57
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	102	1	160	3	Y	-0-					57
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	83	1	154	3	Y	-0-					57
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	148	1	187	3	Y	-0-					57
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	89	1	202	3	Y	-0-					57
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	96	1	167	3	Y	-0-	52	1			5
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	67	1	230	3	Y	-0-					5
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	70	1	231	3	Y	-0-					5
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	102	1	221	3	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					26
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					26
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					26
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					26
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					26
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					26
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					26
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
3 B ENTERPRISES, INC. 953632
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 212398 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3318 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	725	N	557	-0-	-168	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	780	N	720	-0-	-60	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					23
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					23
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					23
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					23
05	1643	N	930	-0-	-713	-0-	930	2			N	-0-					23
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					23
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					23
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					23
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					23
10	1643	N	1395	-0-	-248	-0-	1395	2			N	-0-					23
11	1560	N	1395	-0-	-165	-0-	1395	2			N	-0-					23
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 18,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	261	N	165	-0-	-96	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					46
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					46
03	899	N	324	-0-	-575	-0-	324	3			N	-0-					46
04	990	N	386	-0-	-604	-0-	386	3			N	-0-					46
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					46
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					46
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					46
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					46
09	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	3			N	-0-					46
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					46
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					46
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 7,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & P (LAKE) 14363 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SNYDER DRILLING CORP. 799880
SNYDER MINERAL TRUST "26" WELL #: C 1 RRCID -> 050113 COMPL. DATE 03/12/1971 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 0 - 4078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	1626	2			N	-0-					159
02	1624	N	1610	-0-	-14	-0-	1610	2			N	-0-					159
03	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1688	2	1	9	N	1					160
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1562	2	1	9	N	1					161
05	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1697	2	1	9	N	1					162
06	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	1439	2	1	9	N	1					163
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1630	2	1	9	N	1					164
08	1705	N	625	-0-	-1080	-0-	624	2	1	9	N	1					165
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1804	2	1	9	N	1					166
10	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	1552	2	1	9	N	1					167
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1565	2	1	9	N	1					168
12	1860	N	1490	-0-	-370	-0-	1489	2	1	9	N	1					169

TOTAL GAS PROD: 18,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					17
02	928	N	803	-0-	-125	-0-	803	2			N	-0-					17
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					17
04	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-					17
05	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	2			N	-0-					17
06	780	N	614	-0-	-166	-0-	614	2			N	-0-					17
07	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					17
08	775	N	244	-0-	-531	-0-	244	2			N	-0-					17
09	600	N	372	-0-	-228	-0-	372	2			N	-0-					17
10	713	N	464	-0-	-249	-0-	464	2			N	-0-					17
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					17
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE WELL #: 3 RRCID -> 111046 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 112981 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3849 - 3864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	248	N	56	-0-	-192	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.PURKISS(DUFFER) //CONT.// 14366 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
TATOM, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 191366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3850 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABBAGE PATCH (ATOKA) 14425 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 078864 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 3578 - 4058

01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-				36
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-				36
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-				36
04	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1045	2			N	-0-				36
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-				36
06	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2			N	-0-				36
07	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			N	-0-				36
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-				36
09	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	2			N	-0-				36
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-				36
11	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	1028	2			N	-0-				36
12	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			N	-0-				36

TOTAL GAS PROD: 12,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMMONS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089810 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3110 - 3569

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-				-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-				-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-				-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-				-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-				-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABBAGE PATCH (ATOKA) //CONT.// 14425 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
JEFFERSON WELL #: 1 RRCID -> 102364 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3178 - 3182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	570	N	71	-0-	-499	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4600	-0-	1600	1600	4600	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4299	-0-	1199	2799	4299	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4049	-0-	949	3748	4049	2			N	-0-					-0-
09	7307	X	3559	-0-	-3748	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODY "B" WELL #: 1 RRCID -> 118200 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 3284 - 3297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABBAGE PATCH (ATOKA 3600) 14425 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153740 COMPL. DATE 02/12/1994 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 3610 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	174	N	110	-0-	-64	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	138	-0-	-12	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	155	N	73	-0-	-82	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	217	N	172	-0-	-45	B	-0-	77	1	95	2	N	-0-					-0-
02	203	N	194	-0-	-9	B	-0-	70	1	124	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	77	1	165	2	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	75	1	138	2	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	77	1	141	2	N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	B	-0-	75	1	150	2	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	77	1	140	2	N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	B	-0-	78	1	110	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	225	-0-	-15	B	-0-	76	1	149	2	N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	138	1	407	2	N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	114	1	225	2	N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	B	-0-	82	1	145	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
GANDEE RANKIN WELL #: 1 RRCID -> 078629 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5442 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) //CONT.// 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078631 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5036 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	23	-0-	-37 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084715 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5062 - 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
01	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE WELL #: 1 L RRCID -> 098618 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5492 - 5497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) //CONT.// 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
JONES, F. WELL #: 1 RRCID -> 102355 COMPL. DATE 06/19/1983 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	38	7			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2011 - PLUGGED 06/10/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 103154 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5340 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013 - PLUGGED 01-18-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104765 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5252 - 5261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	4	-0-	-58 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) //CONT.// 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
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
01	279	N	226	-0-	-53 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	232	N	201	-0-	-31 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	294	-0-	-140 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	558	N	465	-0-	-93 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	620	N	450	-0-	-170 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	465	N	400	-0-	-65 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	311	-0-	-169 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	465	N	173	-0-	-292 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	390	N	105	-0-	-285 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (CONGLOMERATE) //CONT.// 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
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
01	2728	#	2134	-0-	-594	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
02	2691	R	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
03	2728	#	2531	-0-	-197	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
04	2843	R	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
05	2883	#	2783	-0-	-100	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
06	2841	R	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
07	2945	#	2912	-0-	-33	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
08	2945	#	2831	-0-	-114	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
09	2850	#	2783	-0-	-67	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
10	2945	#	2843	-0-	-102	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
11	2850	#	2813	-0-	-37	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
12	2914	#	2873	-0-	-41	-0-	2873	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4103	R	4103	-0-	-0-	-0-	4088	3	15	9	N	14					77
02	4590	R	4590	-0-	-0-	-0-	4588	3	2	9	N	2					79
03	4588	#	4440	-0-	-148	-0-	4440	3			N	-0-					79
04	4446	R	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-					79
05	4898	#	4612	-0-	-286	-0-	4612	3			N	-0-					79
06	4740	#	4214	-0-	-526	-0-	4214	3			N	-0-					79
07	4898	#	4380	-0-	-518	-0-	4380	3			N	-0-					79
08	4619	#	4452	-0-	-167	-0-	4452	3			N	-0-					79
09	4470	#	4318	-0-	-152	-0-	4318	3			N	-0-					79
10	4619	#	4320	-0-	-299	-0-	4320	3			N	-0-					79
11	4320	#	3954	-0-	-366	-0-	3952	3	2	9	N	2					81
12	4700	R	4700	-0-	-0-	-0-	4694	3	6	9	N	5					86

TOTAL GAS PROD: 52,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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
01	1364	#	1211	-0-	-153	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
02	1387	R	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
03	1395	#	1346	-0-	-49	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
04	1350	#	1176	-0-	-174	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	1488	#	1440	-0-	-48	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	1440	#	1417	-0-	-23	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
07	1488	#	1403	-0-	-85	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
08	1426	#	1403	-0-	-23	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	1432	R	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
10	1457	#	1402	-0-	-55	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
11	1410	#	1212	-0-	-198	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
12	1488	#	1473	-0-	-15	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4681	#	3966	-0-	-715	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
02	4379		3813	-0-	-566	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
03	3840	R	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
04	3840	#	3702	-0-	-138	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
05	4061	#	3639	-0-	-422	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
06	3930	#	3789	-0-	-141	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
07	4061	#	3789	-0-	-272	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
08	3844	#	3780	-0-	-64	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
09	3832	R	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
10	3906	#	3780	-0-	-126	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
11	4241	R	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
12	3968	#	3708	-0-	-260	-0-	3708	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	#	2468	-0-	-229	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
02	2552	#	2104	-0-	-448	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
03	2728	#	2638	-0-	-90	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
04	2640	#	2413	-0-	-227	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
05	2635	#	1783	-0-	-852	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
06	2550	#	2413	-0-	-137	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
07	2635	#	2131	-0-	-504	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
08	2635	#	2119	-0-	-516	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
09	2400	#	2376	-0-	-24	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
10	2480	#	1908	-0-	-572	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
11	2431	R	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
12	2449	#	2417	-0-	-32	-0-	2417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5610		314	-0-	-5296	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	5797		1326	-0-	-4471	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
06	5610		1701	-0-	-3909	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
07	5797		1663	-0-	-4134	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
08	5797		1050	-0-	-4747	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
09	1763	R	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
10	1767	#	1710	-0-	-57	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
11	1795	R	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
12	1831	R	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (CONGLOMERATE) //CONT.// 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DH OPERATING, INC. 216737
NEWELL 114-A WELL #: 1A RRCID -> 187469 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4647 - 4657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	203	N	147	-0-	-56	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	279	N	35	-0-	-244	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	54	3	3	9	Y	3					5
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1					6
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	63	3	2	9	Y	2	5	1			3
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1					4
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	61	3	2	9	Y	2	5	1			1
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	Y	2					3
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	65	3	2	9	Y	2					5
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	3	2	9	Y	2					7
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	63	3	1	9	Y	1	5	1			3
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2	9	Y	2					5
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	64	3	2	9	Y	2	5	1			2
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	94	3	3	9	Y	3					5

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GRAY, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 102852 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3859 - 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
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGERS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110969 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3865 - 3895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					10
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					10
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	835	3	24	9	N	22					32
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					32
05	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	3			N	-0-					32
06	840	N	678	-0-	-162	-0-	678	3			N	-0-					32
07	806	N	672	-0-	-134	-0-	672	3			N	-0-					32
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	736	3	51	9	N	46					78
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	791	3	3	9	N	3					81
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	830	3	8	9	N	7					88
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	793	3	11	9	N	10					98
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	825	3	11	9	N	10					108

TOTAL GAS PROD: 9,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

ROGERS, JOE "C" WELL #: 1 RRCID -> 144788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4123 - 4135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					121
02	638	N	559	-0-	-79	-0-	559	3			N	-0-					121
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					121
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					121
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					121
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					121
07	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	3			N	-0-					121
08	651	N	431	-0-	-220	-0-	429	3	2	9	N	2					123
09	990	N	725	-0-	-265	-0-	722	3	3	9	N	3					126
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	723	3	15	9	N	14					140
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	678	3	1	9	N	1					141
12	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	3			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 7,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ROGERS, R. M. ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 162274 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3817 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	290	N	61	-0-	-229	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	270	N	64	-0-	-206	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	240	N	64	-0-	-176	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	42	-0-	-206	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	279	N	34	-0-	-245	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 205003 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4177 - 4181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	290	#	264	-0-	-26	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	279	#	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	279	#	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	279	#	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	270	#	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 206605 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3929 - 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
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1363	-0-	-280	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1363	-0-	-287	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1386	-0-	-174	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
JACKSON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 211185 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4005 - 4010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1939	R	1939	-0-	-0-	-0-	1927	3	12	9	N	11					47
02	1894	R	1894	-0-	-0-	-0-	1892	3	2	9	N	2					49
03	1953	#	1385	-0-	-568	-0-	1374	3	11	9	N	10					59
04	2038	R	2038	-0-	-0-	-0-	2015	3	23	9	N	21					80
05	2015	#	1958	-0-	-57	-0-	1948	3	10	9	N	9					89
06	1950	#	1569	-0-	-381	-0-	1562	3	7	9	N	6					95
07	2108	#	1410	-0-	-698	-0-	1407	3	3	9	N	3					98
08	2108	#	2015	-0-	-93	-0-	2011	3	4	9	N	4					102
09	2040	#	1449	-0-	-591	-0-	1446	3	3	9	N	3					105
10	1953	#	897	-0-	-1056	-0-	897	3			N	-0-					105
11	1950	#	1727	-0-	-223	-0-	1723	3	4	9	N	4					109
12	2015	#	1734	-0-	-281	-0-	1728	3	6	9	N	5					114

TOTAL GAS PROD: 20,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

JACKSON RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 219658 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4142 - 4168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	360	N	258	-0-	-102	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 221404 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3982 - 3986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1084	-0-	-146	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CORBETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 228582 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3957 - 3972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 231107 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4021 - 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
01	1271	#	1132	-0-	-139	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
02	1287	R	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
03	1302	#	1254	-0-	-48	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	1260	#	1200	-0-	-60	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1364	#	1314	-0-	-50	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
06	1320	#	1248	-0-	-72	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
07	1364	#	1289	-0-	-75	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 231108 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4185 - 4223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038		2380	-0-	-658	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
02	2982		2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
03	3038		2117	-0-	-921	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
04	2880	#	599	-0-	-2281	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	3038		553	-0-	-2485	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	2940		984	-0-	-1956	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	3038		406	-0-	-2632	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	2108	#	372	-0-	-1736	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	990	#	213	-0-	-777	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	1023	#	323	-0-	-700	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	#	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	580	#	216	-0-	-364	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	570	#	289	-0-	-281	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	589	#	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	570	#	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	558	#	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	589	#	467	-0-	-122	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	589	#	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 232465 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4148 - 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
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	398	3	11	9	N	10					60
02	464	N	423	-0-	-41	-0-	419	3	4	9	N	4					64
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					64
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	592	3	2	9	N	2					66
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	541	3	2	9	N	2					68
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	523	3	2	9	N	2					70
07	620	N	526	-0-	-94	-0-	525	3	1	9	N	1					71
08	558	N	493	-0-	-65	-0-	492	3	1	9	N	1					72
09	540	N	387	-0-	-153	-0-	386	3	1	9	N	1					73
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	504	3	2	9	N	2					75
11	480	N	427	-0-	-53	-0-	425	3	2	9	N	2					77
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 5,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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
01	1054	#	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
02	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	1085	#	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
04	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	1147	#	1104	-0-	-43	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1110	#	1103	-0-	-7	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
07	1178	#	1104	-0-	-74	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	#	1064	-0-	-52	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
02	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
03	1147	#	1104	-0-	-43	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	1127	R	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
05	1240	#	1187	-0-	-53	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	1200	#	1176	-0-	-24	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
07	1240	#	1171	-0-	-69	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
08	1178	#	1164	-0-	-14	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
09	1200	R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
10	1209	#	1170	-0-	-39	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
11	1211	R	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
12	1240	#	1214	-0-	-26	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	#	832	-0-	-129	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	841	#	450	-0-	-391	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	899	#	810	-0-	-89	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	810	#	659	-0-	-151	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	837	#	526	-0-	-311	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	810	#	624	-0-	-186	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	806	#	223	-0-	-583	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					33
02	551	N	300	-0-	-251	-0-	300	3			N	-0-					33
03	713	N	250	-0-	-463	-0-	250	3			N	-0-					33
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					33
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					33
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					33
07	620	N	401	-0-	-219	-0-	401	3			N	-0-					33
08	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	3			N	-0-					33
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	3			N	-0-					33
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					33
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					33
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CORBETT RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 236678 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4146 - 4167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	#	1101	-0-	-46	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
02	1102	#	712	-0-	-390	-0-	712	3		N	-0-			-0-
03	1178	#	1138	-0-	-40	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
04	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
05	1178	#	1108	-0-	-70	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
06	1110	#	1036	-0-	-74	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
07	1209	#	1112	-0-	-97	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
08	1209	#	902	-0-	-307	-0-	902	3		N	-0-			-0-
09	1170	#	994	-0-	-176	-0-	994	3		N	-0-			-0-
10	1116	#	1073	-0-	-43	-0-	1073	3		N	-0-			-0-
11	1080	#	882	-0-	-198	-0-	882	3		N	-0-			-0-
12	1116	#	876	-0-	-240	-0-	876	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL WELL #: 3 RRCID -> 236730 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 4228 PERF. 4162 - 4191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
02	377	N	346	-0-	-31	-0-	346	3		N	-0-			-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
07	620	N	362	-0-	-258	-0-	362	3		N	-0-			-0-
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3		N	-0-			-0-
09	510	N	193	-0-	-317	-0-	193	3		N	-0-			-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
11	390	N	242	-0-	-148	-0-	242	3		N	-0-			-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
02	667	N	494	-0-	-173	-0-	494	3		N	-0-			-0-
03	930	N	528	-0-	-402	-0-	528	3		N	-0-			-0-
04	1110	N	490	-0-	-620	-0-	490	3		N	-0-			-0-
05	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	3		N	-0-			-0-
06	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	3		N	-0-			-0-
07	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	3		N	-0-			-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3		N	-0-			-0-
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-		2261	3	22	9	N	20					225
02	2262	N	418	-0-	-1844	-0-		414	3	4	9	N	4					229
03	2294	N	1768	-0-	-526	-0-		1765	3	3	9	N	3					232
04	2220	N	436	-0-	-1784	-0-		434	3	2	9	N	2	171	1			63
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-		1723	3	11	9	N	10					73
06	1710	N	475	-0-	-1235	-0-		468	3	7	9	N	6					79
07	465	N	410	-0-	-55	-0-		403	3	7	9	N	6					85
08	1736	N	464	-0-	-1272	-0-		461	3	3	9	N	3					88
09	480	N	129	-0-	-351	-0-		129	3			N	-0-					88
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-		444	3	6	9	N	5					93
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-		745	3	6	9	N	5					98
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-		1307	3	8	9	N	7					105

TOTAL GAS PROD: 10,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CORBETT RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 236885 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4026 - 4040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-		143	3	N	-0-			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-		154	3	N	-0-			-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-		153	3	N	-0-			-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-		165	3	N	-0-			-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-		154	3	N	-0-			-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-		187	3	N	-0-			-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-		155	3	N	-0-			-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-		174	3	N	-0-			-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-		156	3	N	-0-			-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-		176	3	N	-0-			-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-		156	3	N	-0-			-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-		184	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 240001 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4145 - 4166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162		2894	-0-	-268	-0-		2894	3	N	-0-			-0-
02	2958		2456	-0-	-502	-0-		2456	3	N	-0-			-0-
03	3162		3058	-0-	-104	-0-		3058	3	N	-0-			-0-
04	3060		3021	-0-	-39	-0-		3021	3	N	-0-			-0-
05	3131	#	2431	-0-	-700	-0-		2431	3	N	-0-			-0-
06	2970	#	2134	-0-	-836	-0-		2134	3	N	-0-			-0-
07	3131	#	2972	-0-	-159	-0-		2972	3	N	-0-			-0-
08	3131	#	2433	-0-	-698	-0-		2433	3	N	-0-			-0-
09	3030	#	2814	-0-	-216	-0-		2814	3	N	-0-			-0-
10	2976	#	2126	-0-	-850	-0-		2126	3	N	-0-			-0-
11	2892	R	2892	-0-	-0-	-0-		2892	3	N	-0-			-0-
12	2976	#	2876	-0-	-100	-0-		2876	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CORBETT RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 241446 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3946 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
02	464	N	434	-0-	-30	-0-	434	3		N	-0-			-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3		N	-0-			-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3		N	-0-			-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
09	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3		N	-0-			-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3		N	-0-			-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH WELL #: 14 RRCID -> 241796 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3978 - 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
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
03	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3		N	-0-			-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			-0-
05	837	N	666	-0-	-171	-0-	666	3		N	-0-			-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			-0-
07	899	N	672	-0-	-227	-0-	672	3		N	-0-			-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			-0-
09	900	N	614	-0-	-286	-0-	614	3		N	-0-			-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
11	840	N	618	-0-	-222	-0-	618	3		N	-0-			-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 242150 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4207 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
01	1023	#	956	-0-	-67	-0-	956	3		N	-0-			-0-
02	957	#	785	-0-	-172	-0-	785	3		N	-0-			-0-
03	1023	#	987	-0-	-36	-0-	987	3		N	-0-			-0-
04	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
05	1023	#	570	-0-	-453	-0-	570	3		N	-0-			-0-
06	960	#	827	-0-	-133	-0-	827	3		N	-0-			-0-
07	1054	#	676	-0-	-378	-0-	676	3		N	-0-			-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			-0-
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3		N	-0-			-0-
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-			-0-
12	899	N	651	-0-	-248	-0-	651	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CORBETT RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 244021 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 4026 - 4031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 245488 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4028 - 4123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3		N	-0-			-0-
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3		N	-0-			-0-
03	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	1721	3		N	-0-			-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3		N	-0-			-0-
05	1953	N	1539	-0-	-414	-0-	1539	3		N	-0-			-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3		N	-0-			-0-
07	1953	N	1550	-0-	-403	-0-	1550	3		N	-0-			-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
09	1950	N	1534	-0-	-416	-0-	1534	3		N	-0-			-0-
10	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
12	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	1512	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 246269 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4018 - 4023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5334		5334	-0-	-0-	-0-	5334	3		N	-0-			-0-
02	4434		4434	-0-	-0-	-0-	4434	3		N	-0-			-0-
03	4909		4909	-0-	-0-	-0-	4909	3		N	-0-			-0-
04	4028		4028	-0-	-0-	-0-	4028	3		N	-0-			-0-
05	4030		3730	-0-	-300	-0-	3730	3		N	-0-			-0-
06	4024		4024	-0-	-0-	-0-	4024	3		N	-0-			-0-
07	4030		4018	-0-	-12	-0-	4018	3		N	-0-			-0-
08	4030		3874	-0-	-156	-0-	3874	3		N	-0-			-0-
09	3985		3985	-0-	-0-	-0-	3985	3		N	-0-			-0-
10	4051		4051	-0-	-0-	-0-	4051	3		N	-0-			-0-
11	4030		4030	-0-	-0-	-0-	4030	3		N	-0-			-0-
12	4030		4013	-0-	-17	-0-	4013	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK NE-57 WELL #: 2 RRCID -> 248278 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 4113 - 4152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	750	N	291	-0-	-459	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	868	N	427	-0-	-441	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	630	N	318	-0-	-312	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	434	N	327	-0-	-107	-0-	325	3	2	9	N	2					2
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	318	3	10	9	N	9					11
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	499	3	7	9	N	6					17
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					17
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LINK "U" WELL #: 1 RRCID -> 258898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4120 - 4134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1444	R	1444	-0-	-0-	-0-	1427	3	17	9	N	15					20
02	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					20
03	1432	R	1432	-0-	-0-	-0-	1408	3	24	9	N	22					42
04	1430	R	1430	-0-	-0-	-0-	1411	3	19	9	N	17					59
05	1457	#	1414	-0-	-43	-0-	1408	3	6	9	N	5					64
06	1520	R	1520	-0-	-0-	-0-	1487	3	33	9	N	30					94
07	1488	#	1438	-0-	-50	-0-	1417	3	21	9	N	19					113
08	1547	R	1547	-0-	-0-	-0-	1530	3	17	9	N	15					128
09	1530	#	1481	-0-	-49	-0-	1436	3	45	9	N	41					169
10	1581	#	1532	-0-	-49	-0-	1518	3	14	9	N	13					182
11	1530	#	876	-0-	-654	-0-	863	3	13	9	N	12					194
12	1550	#	867	-0-	-683	-0-	855	3	12	9	N	11	166	1			39

TOTAL GAS PROD: 15,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

KENNEDY "C" WELL #: 1 RRCID -> 259421 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4020 - 4045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	#	794	-0-	-1655	-0-	754	3	40	9	N	36					157
02	886	R	886	-0-	-0-	-0-	858	3	28	9	N	25					182
03	868	#	843	-0-	-25	-0-	840	3	3	9	N	3					185
04	987	R	987	-0-	-0-	-0-	954	3	33	9	N	30	173	1			42
05	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1112	3	10	9	N	9					51
06	969	R	969	-0-	-0-	-0-	963	3	6	9	N	5					56
07	1023	#	811	-0-	-212	-0-	805	3	6	9	N	5					61
08	1116	#	320	-0-	-796	-0-	314	3	6	9	N	5					66
09	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	1173	3	7	9	N	6					72
10	1116	#	1047	-0-	-69	-0-	1038	3	9	9	N	8					80
11	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	1013	3	6	9	N	5					85
12	1209	#	1080	-0-	-129	-0-	1070	3	10	9	N	9					94

TOTAL GAS PROD: 11,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COODY, J. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 260861 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	#	2329	-0-	-802	-0-	2323	3	6	9	N	5					113
02	3074	#	1797	-0-	-1277	-0-	1791	3	6	9	N	5					118
03	3286	#	2395	-0-	-891	-0-	2388	3	7	9	N	6					124
04	2700	#	2414	-0-	-286	-0-	2388	3	26	9	N	24					148
05	2601	R	2601	-0-	-0-	-0-	2597	3	4	9	N	4					152
06	2310	#	2090	-0-	-220	-0-	2090	3			N	-0-					152
07	2387	#	2275	-0-	-112	-0-	2260	3	15	9	N	14					166
08	2604	#	1892	-0-	-712	-0-	1886	3	6	9	N	5					171
09	2520	#	1708	-0-	-812	-0-	1704	3	4	9	N	4					175
10	2661	R	2661	-0-	-0-	-0-	2653	3	8	9	N	7					182
11	2190	#	1438	-0-	-752	-0-	1437	3	1	9	N	1					183
12	2263	#	1605	-0-	-658	-0-	1602	3	3	9	N	3					186

TOTAL GAS PROD: 25,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

KENNEDY "C" WELL #: 2 RRCID -> 261966 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4026 - 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
01	4890		2565	-0-	-2325	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
02	4727		2579	-0-	-2148	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
03	5053		2680	-0-	-2373	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
04	4890		3336	-0-	-1554	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
05	5053		2913	-0-	-2140	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
06	2670	#	1406	-0-	-1264	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
07	3441	#	1848	-0-	-1593	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
08	3441	#	1824	-0-	-1617	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
09	3330	#	1064	-0-	-2266	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
10	2914	#	1800	-0-	-1114	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
11	1800	#	1476	-0-	-324	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
12	1860	#	1503	-0-	-357	-0-	1503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	4914		938	-0-	-3976	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	5634		5634	-0-	-0-	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
03	5642		5460	-0-	-182	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
04	5460		2013	-0-	-3447	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
05	5642		2341	-0-	-3301	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
06	5460		2058	-0-	-3402	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
07	5642		2438	-0-	-3204	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
08	5301		2176	-0-	-3125	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
09	2318	R	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
10	2449	#	2241	-0-	-208	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
11	2448	R	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
12	2449	#	2384	-0-	-65	-0-	2384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 263396 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 3976 - 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	1944		-0-	-0-	-1944	-0-					N	-0-					-0-
05	6696		3275	-0-	-3421	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
06	6480		1988	-0-	-4492	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
07	6696		1943	-0-	-4753	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
08	6696		1992	-0-	-4704	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
09	3180	#	2075	-0-	-1105	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
10	3286	#	1980	-0-	-1306	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
11	1980	#	1493	-0-	-487	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
12	2139	#	2062	-0-	-77	-0-	2062	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
JACKSON RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 263617 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4220 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5211		-0-	-0-	-5211	-0-					N	-0-					-0-
03	5983		2198	-0-	-3785	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
04	5790		5087	-0-	-703	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
05	5983		2890	-0-	-3093	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
06	5790		2456	-0-	-3334	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
07	5270	#	2398	-0-	-2872	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
08	5270	#	1870	-0-	-3400	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
09	5100	#	2440	-0-	-2660	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
10	2883	#	2393	-0-	-490	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
11	2460	#	2431	-0-	-29	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
12	2511	#	2510	-0-	-1	-0-	2510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 248207 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4064 - 4085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4569		4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
02	3881		3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
03	4352		4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
04	4254		4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
05	4246		4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
06	4012		4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
07	4026		4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
08	3838		3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
09	3840		3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
10	3446		3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
11	3247		3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
12	3365		3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREITENBACH WELL #: 1 RRCID -> 258213 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4060 - 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
01	1240	N	996	-0-	-244	-0-	985	3	11	9	N	10					61
02	1160	N	1009	-0-	-151	-0-	989	3	20	9	N	18	59	1			20
03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1021	3	22	9	N	20					40
04	3000	N	3067	-0-	67	67	3045	3	22	9	N	20					60
05	1115	N	1048	-0-	-67	-0-	1015	3	33	9	N	30	59	1			31
06	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	994	3	13	9	N	12					43
07	1860		1027	-0-	-833	-0-	1010	3	17	9	N	15	40	1			18
08	1860		1071	-0-	-789	-0-	1049	3	22	9	N	20					38
09	1800		934	-0-	-866	-0-	912	3	22	9	N	20	35	1			23
10	1054	#	340	-0-	-714	-0-	320	3	20	9	N	18					41
11	1050	#	529	-0-	-521	-0-	509	3	20	9	N	18	18	1			41
12	1085	#	571	-0-	-514	-0-	545	3	26	9	N	24	20	1			45

TOTAL GAS PROD: 12,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1604	-0-	-318	-0-	1593	3	11	9	N	10					60
02	1856	N	1338	-0-	-518	-0-	1327	3	11	9	N	10	60	1			10
03	1674	N	1372	-0-	-302	-0-	1355	3	17	9	N	15					25
04	1560	N	1462	-0-	-98	-0-	1451	3	11	9	N	10					35
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1605	3	48	9	N	44	59	1			20
06	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1272	3	17	9	N	15					35
07	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	1331	3	17	9	N	15	30	1			20
08	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	1505	3	24	9	N	22					42
09	3000	N	3070	-0-	70	70	3026	3	44	9	N	40	35	1			47
10	2871	N	2801	-0-	-70	-0-	2755	3	46	9	N	42					89
11	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2826	3	44	9	N	40	40	1			89
12	2965		2965	-0-	-0-	-0-	2919	3	46	9	N	42	58	1			73

TOTAL GAS PROD: 23,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

W.D.W., SERIES LLC 888029
GRACEY, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 083905 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3871 - 3889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					144
02	406	N	386	-0-	-20	-0-	386	3			N	-0-					144
03	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					144
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					144
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					144
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					144
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					144
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					144
09	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	3			N	-0-					144
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					144
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	403	3	1	9	N	1					145
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 5,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CADDO(ELLENBURGER,MIDDLE) //CONT.// 14481 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ROGERS, R. M. ESTATE "H" WELL #: 4 RRCID -> 192933 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4184 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G & F OIL, INC. 292000
SEILER-MC MEEN WELL #: 4 RRCID -> 201382 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4341 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	102	2	6	9	N	5	62	1			30
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	91	2	6	9	N	5					35
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	103	2	24	9	N	22					57
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	105	2	6	9	N	5					62
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	106	2	9	9	N	8					70
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	101	2	7	9	N	6					76
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	97	2	9	9	N	8					84
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	69	2	3	9	N	3					87
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	116	2	13	9	N	12					99
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	124	2	4	9	N	4					103
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	328	2	12	9	N	11					114
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	115	2	10	9	N	9					123

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CADDO (MARBLE FALLS) 14481 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
E & S OPERATING COMPANY 238689
KLOH WELL #: 1 RRCID -> 017489 COMPL. DATE 01/16/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3851 - 3857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					161
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					161
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					161
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					161
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					161
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					161
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					161
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					161
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					161
10	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	2			N	-0-					161
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					161
12	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	4650	#	4348	-0-	-302	-0-	4289	2	59	9	Y	54					76
02	3973		3664	-0-	-309	-0-	3602	2	62	9	Y	56					132
03	4247		3978	-0-	-269	-0-	3802	2	176	9	Y	160	125	1			167
04	4110		2895	-0-	-1215	-0-	2855	2	40	9	Y	36	155	1			48
05	4427		4427	-0-	-0-	-0-	4385	2	42	9	Y	38					86
06	4110		3890	-0-	-220	-0-	3851	2	39	9	Y	35					121
07	3968	#	3937	-0-	-31	-0-	3905	2	32	9	Y	29					150
08	4340		3911	-0-	-429	-0-	3891	2	20	9	Y	18	122	1			46
09	4200		2090	-0-	-2110	-0-	2073	2	17	9	Y	15					61
10	4340		4203	-0-	-137	-0-	4155	2	48	9	Y	44					105
11	3900	#	3878	-0-	-22	-0-	3824	2	54	9	Y	49	129	1			25
12	3937	#	2815	-0-	-1122	-0-	2769	2	46	9	Y	42					67

TOTAL GAS PROD: 44,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
SMITH, E. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203519 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3346 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	140	-0-	-511	-0-	140	3			N	-0-					85
02	580	N	84	-0-	-496	-0-	73	3	11	9	N	10					95
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	3	2	9	N	2					97
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	685	3	7	9	N	6					103
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	658	3	2	9	N	2					105
06	630	N	514	-0-	-116	-0-	514	3			N	-0-					105
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	677	3	11	9	N	10					115
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	646	3	7	9	N	6					121
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	636	3	8	9	N	7					128
10	682	N	633	-0-	-49	-0-	626	3	7	9	N	6					134
11	630	N	582	-0-	-48	-0-	573	3	9	9	N	8					142
12	651	N	545	-0-	-106	-0-	536	3	9	9	N	8					150

TOTAL GAS PROD: 6,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	1354	3	34	9	N	31					95
02	1276	#	1138	-0-	-138	-0-	1109	3	29	9	N	26					121
03	1364	#	1216	-0-	-148	-0-	1186	3	30	9	N	27					148
04	1350	#	1197	-0-	-153	-0-	1131	3	66	9	N	60					208
05	1395	#	1193	-0-	-202	-0-	1174	3	19	9	N	17	172	1			53
06	1350	#	1175	-0-	-175	-0-	1153	3	22	9	N	20					73
07	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1193	3	23	9	N	21					94
08	1240	#	1209	-0-	-31	-0-	1163	3	46	9	N	42					136
09	1200	#	1146	-0-	-54	-0-	1111	3	35	9	N	32					168
10	1209	#	1175	-0-	-34	-0-	1145	3	30	9	N	27					195
11	1170	#	1099	-0-	-71	-0-	1074	3	25	9	N	23	167	1			51
12	1209	#	1139	-0-	-70	-0-	1111	3	28	9	N	25					76

TOTAL GAS PROD: 14,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

CADDO (3440) //CONT.// 14481 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
MOOREFIELD WELL #: 1 RRCID -> 209201 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3540 - 3580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					45
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					45
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1289	3	2	9	N	2					47
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1001	3	4	9	N	4					51
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	992	3	6	9	N	5					56
06	1260	N	1099	-0-	-161	-0-	1078	3	21	9	N	19					75
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1422	3	32	9	N	29					104
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1343	3	6	9	N	5					109
09	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1078	3	4	9	N	4					113
10	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1323	3	2	9	N	2					115
11	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	1227	3	7	9	N	6					121
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1247	3	4	9	N	4					125

TOTAL GAS PROD: 13,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 212449 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3562 - 3582

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					113
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					113
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					113
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					113
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					113
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					113
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					113
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					113
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					113
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					113
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					113
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO NORTH (CONGL.) 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
WARD, J. M., ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 018344 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO NORTH (CONGL.) //CONT.// 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677
WARD, J. M. ESTATE WELL #: 14 C RRCID -> 080903 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 3848 - 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
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	551	N	513	-0-	-38	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	869	2	28	9	N	25					25
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	914	2	25	9	N	23					48
08	930	N	638	-0-	-292	-0-	615	2	23	9	N	21					69
09	870	N	744	-0-	-126	-0-	723	2	21	9	N	19					88
10	899	N	725	-0-	-174	-0-	705	2	20	9	N	18					106
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	655	2	19	9	N	17					123
12	744	N	666	-0-	-78	-0-	633	2	33	9	N	30					153

TOTAL GAS PROD: 8,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	464	N	405	-0-	-59	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	620	N	430	-0-	-190	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	510	N	405	-0-	-105	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, R. M. "27" WELL #: 2 RRCID -> 091479 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 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
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	261	N	217	-0-	-44	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO NORTH (CONGL.) //CONT.// 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677
WARD, J.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 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
01	496		122	-0-	-374	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	464		106	-0-	-358	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	496		146	-0-	-350	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	480		190	-0-	-290	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	496		174	-0-	-322	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	480		145	-0-	-335	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	496		162	-0-	-334	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	496		143	-0-	-353	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	480		155	-0-	-325	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	496		190	-0-	-306	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	480		209	-0-	-271	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	496		202	-0-	-294	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO, NORTH (DUFFER) 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
STONE, R.W. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 082728 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4029 - 4039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					126
02	493	N	452	-0-	-41	-0-	452	3			N	-0-					126
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	441	3	6	9	N	5					131
04	510	N	387	-0-	-123	-0-	381	3	6	9	N	5					136
05	496	N	388	-0-	-108	-0-	384	3	4	9	N	4					140
06	420	N	356	-0-	-64	-0-	352	3	4	9	N	4					144
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	351	3	3	9	N	3					147
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	3	3	9	N	3					150
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	332	3	1	9	N	1					151
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	N	1					152
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	385	3	4	9	N	4					156
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	N	1					157

TOTAL GAS PROD: 4,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

ROGERS, JOE "A" WELL #: RRCID -> 093040 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3990 - 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL 06/15/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 097002 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					39
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					39
03	806	N	676	-0-	-130	-0-	676	3			N	-0-					39
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					39
05	1457	N	620	-0-	-837	-0-	620	3			N	-0-					39
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					39
07	1457	N	634	-0-	-823	-0-	634	3			N	-0-					39
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					39
09	1020	N	643	-0-	-377	-0-	643	3			N	-0-					39
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					39
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	3			N	-0-					39
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 10,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111658 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4120 - 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 6 RRCID -> 229627 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4061 - 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
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	682	N	152	-0-	-530	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	682	N	156	-0-	-526	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	682	N	164	-0-	-518	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 231105 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4145 - 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
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	203	N	189	-0-	-14	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 231106 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4037 - 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
01	2139	#	2000	-0-	-139	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
02	2001	#	1164	-0-	-837	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
03	1948	R	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
04	1950	#	1404	-0-	-546	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
05	2015	#	1843	-0-	-172	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
06	1950	#	1913	-0-	-37	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
07	1953	#	1539	-0-	-414	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
08	1953	#	1840	-0-	-113	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
09	1976	R	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
10	1984	#	1902	-0-	-82	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
11	1920	#	1476	-0-	-444	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
12	2046	#	1913	-0-	-133	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 4 RRCID -> 234442 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4115 - 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
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1140	-0-	-107	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 3 RRCID -> 236728 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4064 - 4086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	#	926	-0-	-66	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	984	R	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	992	#	960	-0-	-32	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1054	#	1011	-0-	-43	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
06	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1054	#	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	682	N	535	-0-	-147	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	660	N	521	-0-	-139	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	630	N	514	-0-	-116	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 743 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	580	N	152	-0-	-428	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	570	N	168	-0-	-402	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	540	N	186	-0-	-354	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	527	N	176	-0-	-351	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	527	N	178	-0-	-349	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	558	N	183	-0-	-375	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 7 RRCID -> 245487 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4100 - 4141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	558	N	268	-0-	-290	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	558	N	276	-0-	-282	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	589	N	278	-0-	-311	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	261	N	214	-0-	-47	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
J5 RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 259790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4160 - 4234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3908	R	3908	-0-	-0-	-0-	3894	3	14	9	N	13			88
02	4234	#	1935	-0-	-2299	-0-	1923	3	12	9	N	11			99
03	3999	#	2178	-0-	-1821	-0-	2164	3	14	9	N	13			112
04	3780	#	2180	-0-	-1600	-0-	2179	3	1	9	N	1			113
05	3906	#	2664	-0-	-1242	-0-	2653	3	11	9	N	10			123
06	3780	#	2214	-0-	-1566	-0-	2206	3	8	9	N	7			130
07	2557	R	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-			130
08	2666	#	2454	-0-	-212	-0-	2452	3	2	9	N	2			132
09	2580	#	2468	-0-	-112	-0-	2461	3	7	9	N	6			138
10	2666	#	2405	-0-	-261	-0-	2403	3	2	9	N	2			140
11	2552	R	2552	-0-	-0-	-0-	2540	3	12	9	N	11			151
12	2542	#	2324	-0-	-218	-0-	2305	3	19	9	N	17			168

TOTAL GAS PROD: 29,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

J5 RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 259807 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4106 - 4186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	#	1411	-0-	-573	-0-	1411	3			N	-0-			-0-
02	1516	R	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-			-0-
03	1519	#	1420	-0-	-99	-0-	1420	3			N	-0-			-0-
04	1470	#	1411	-0-	-59	-0-	1411	3			N	-0-			-0-
05	1612	#	1437	-0-	-175	-0-	1437	3			N	-0-			-0-
06	1560	#	1274	-0-	-286	-0-	1274	3			N	-0-			-0-
07	1612	#	1211	-0-	-401	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
08	1457	#	1193	-0-	-264	-0-	1193	3			N	-0-			-0-
09	1410	#	1136	-0-	-274	-0-	1136	3			N	-0-			-0-
10	1426	#	1118	-0-	-308	-0-	1118	3			N	-0-			-0-
11	1260	#	1115	-0-	-145	-0-	1115	3			N	-0-			-0-
12	1209	#	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J5 RANCH "F" WELL #: 2 RRCID -> 261073 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4034 - 4050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5952		1967	-0-	-3985	-0-	1967	3			N	-0-			-0-
02	3383	R	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-			-0-
03	4526	#	3638	-0-	-888	-0-	3638	3			N	-0-			-0-
04	4380	#	3999	-0-	-381	-0-	3999	3			N	-0-			-0-
05	3999	#	3410	-0-	-589	-0-	3410	3			N	-0-			-0-
06	3540	R	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-			-0-
07	4123	#	3755	-0-	-368	-0-	3755	3			N	-0-			-0-
08	4123	#	2942	-0-	-1181	-0-	2942	3			N	-0-			-0-
09	3990	#	3710	-0-	-280	-0-	3710	3			N	-0-			-0-
10	4136	R	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-			-0-
11	3839	R	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-			-0-
12	3844	#	3755	-0-	-89	-0-	3755	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 5 RRCID -> 261295 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3968 - 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
01	3906		816	-0-	-3090	-0-	816	3			N	-0-					-0-
02	3654		3528	-0-	-126	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
03	3534	#	2173	-0-	-1361	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
04	3420	#	1638	-0-	-1782	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
05	3782	#	3641	-0-	-141	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
06	3660	#	3041	-0-	-619	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
07	3782	#	2413	-0-	-1369	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
08	3627	#	3012	-0-	-615	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
09	3510	#	2184	-0-	-1326	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
10	3627	#	2536	-0-	-1091	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
11	3030	#	2601	-0-	-429	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
12	3007	#	2641	-0-	-366	-0-	2641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J5 RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 262969 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4035 - 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
03	3384		-0-	-0-	-3384	-0-					N	-0-					-0-
04	5640		1714	-0-	-3926	-0-	1595	3	119	9	N	108					108
05	5828		1141	-0-	-4687	-0-	1093	3	48	9	N	44					152
06	5640		1033	-0-	-4607	-0-	1015	3	18	9	N	16					168
07	5828		1249	-0-	-4579	-0-	1230	3	19	9	N	17					185
08	1767	#	1360	-0-	-407	-0-	1348	3	12	9	N	11					196
09	1710	#	1455	-0-	-255	-0-	1443	3	12	9	N	11					207
10	1579	R	1579	-0-	-0-	-0-	1567	3	12	9	N	11					218
11	1569	R	1569	-0-	-0-	-0-	1559	3	10	9	N	9					227
12	1585	R	1585	-0-	-0-	-0-	1576	3	9	9	N	8					235

TOTAL GAS PROD: 12,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5348		-0-	-0-	-5348	-0-					N	-0-					-0-
05	5921		1651	-0-	-4270	-0-	1545	3	106	9	N	96					96
06	5730		1236	-0-	-4494	-0-	1197	3	39	9	N	35					131
07	5921		1167	-0-	-4754	-0-	1156	3	11	9	N	10					141
08	5921		1008	-0-	-4913	-0-	997	3	11	9	N	10					151
09	1590	#	712	-0-	-878	-0-	701	3	11	9	N	10					161
10	1643	#	541	-0-	-1102	-0-	533	3	8	9	N	7					168
11	1230	#	310	-0-	-920	-0-	304	3	6	9	N	5					173
12	1178	#	13	-0-	-1165	-0-	10	3	3	9	N	3					176

TOTAL GAS PROD: 6,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

COPELAND-MITCHELL 'N' WELL #: 2 RRCID -> 265312 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4114 - 4121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3696		-0-	-0-	-3696	-0-					N	-0-					-0-
08	5456		1600	-0-	-3856	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
09	5280		1205	-0-	-4075	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
10	5456		2720	-0-	-2736	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
11	5280		3045	-0-	-2235	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
12	5456		2728	-0-	-2728	-0-	2728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL) 14640 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CALABRIA ESTATE WELL #: 3 T RRCID -> 099527 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 4190 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	51	1	119	3	N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	48	1	107	3	N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	48	1	117	3	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	46	1	112	3	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	43	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	38	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	36	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	25	1	126	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	32	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	27	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	18	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	28	1	118	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 136410 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 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
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	229	1	534	3	N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	201	1	443	3	N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	227	1	558	3	N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	236	1	568	3	N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	203	1	546	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	513	-0-	-237	-0-	123	1	390	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	192	1	639	3	Y	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	126	1	632	3	Y	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	173	1	623	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	804	-0-	-33	-0-	150	1	654	3	Y	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	95	1	637	3	Y	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	161	1	680	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALABRIA (BIG SALINE) //CONT.// 14640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
CALABRIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 096129 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 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
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					7
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					7
03	403	N	169	-0-	-234	-0-	169	3			N	-0-					7
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	3			N	-0-					7
05	589	N	351	-0-	-238	-0-	351	3			N	-0-					7
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					7
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					7
08	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					7
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					7
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					7
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					7
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	17	1	40	3	N	-0-					61
02	87	N	61	-0-	-26	-0-	19	1	42	3	N	-0-					61
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	19	1	48	3	N	-0-					61
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	22	1	52	3	N	-0-					61
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	23	3	Y	61					61
							67	9									
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	11	1	35	3	Y	-0-					61
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	3	Y	-0-					61
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	Y	-0-					61
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	Y	-0-					61
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	3	Y	-0-					61
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	Y	-0-	19	1			42
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CALABRIA ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 101305 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3833 - 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
01	14B DENY		34	-0-	34	123	10	1	24	3	N	-0-					21
02	229	N	106	-0-	-123	-0-	33	1	73	3	N	-0-					21
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	36	1	89	3	N	-0-					21
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	26	1	64	3	N	-0-					21
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	21					21
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					21
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					21
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	3	Y	-0-					21
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	43	1	153	3	Y	-0-					21
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	32	1	138	3	Y	-0-					21
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	30	1	204	3	Y	-0-					21
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	64	1	268	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CALABRIA (BIG SALINE) //CONT.// 14640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
CALABRIA-TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143025 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3702 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	155	1	360	3	N	-0-					-0-
02	551	N	488	-0-	-63	-0-	152	1	336	3	N	-0-					-0-
03	589	N	229	-0-	-360	-0-	66	1	163	3	N	-0-					-0-
04	510	N	398	-0-	-112	-0-	117	1	281	3	N	-0-					-0-
05	527	N	45	-0-	-482	-0-	12	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	111	1	352	3	Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	96	1	321	3	Y	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	48	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	93	1	337	3	Y	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	91	1	399	3	Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	48	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	365	-0-	-69	-0-	70	1	295	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALABRIA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 105174 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3743 - 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
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	486	1	1135	3	N	-0-					32
02	1595	N	1324	-0-	-271	-0-	414	1	910	3	N	-0-					32
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	463	1	1139	3	N	-0-					32
04	1560	N	877	-0-	-683	-0-	258	1	619	3	N	-0-					32
05	1426	N	523	-0-	-903	-0-	132	1	356	3	Y	32					32
							35	9									
06	1560	N	1264	-0-	-296	-0-	302	1	960	3	Y	2					34
							2	9									
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	281	1	932	3	Y	1					35
							1	9									
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	148	1	743	3	Y	-0-					35
09	1260	N	328	-0-	-932	-0-	71	1	257	3	Y	-0-					35
10	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	210	1	916	3	Y	-0-					35
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	126	1	844	3	Y	-0-	9	1			26
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	266	1	1118	3	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 13,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	3	N	-0-					-0-
02	145	N	49	-0-	-96	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	3	N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	3	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	N	-0-					-0-
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	19	1	159	3	N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	18	1	158	3	N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "A" WELL #: 1 C RRCID -> 100481 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 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
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	3	N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	26	1	161	3	N	-0-					-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	12	1	83	3	N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	29	1	190	3	N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	27	1	178	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	23	1	193	3	N	-0-					-0-
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	18	1	144	3	N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	24	1	170	3	N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	22	1	186	3	N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	3	N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALABRIA (CONGL.3800) //CONT.// 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CALABRIA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 098262 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4484 PERF. 3803 - 3815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALABRIA ESTATE WELL #: 3 C RRCID -> 100649 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3749 - 3902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS-GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101135 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3830 - 3874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	477	1	1111	3	N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	275	1	604	3	N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	216	1	534	3	N	-0-					-0-
04	510	N	83	-0-	-427	-0-	24	1	59	3	N	-0-					-0-
05	527	N	164	-0-	-363	-0-	44	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	571	1	1820	3	Y	-0-					-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	313	1	1040	3	Y	-0-					-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	198	1	989	3	Y	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	233	1	840	3	Y	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	195	1	847	3	Y	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	143	1	961	3	Y	-0-					-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	245	1	1022	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALABRIA (CONGL.3800) //CONT.// 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
CARR, HERMAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 101958 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	809	-0-	-586	-0-	243	1	566	3	N	-0-			-0-
02	1160	N	444	-0-	-716	-0-	138	1	306	3	N	-0-			-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	349	1	858	3	N	-0-			-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	327	1	786	3	N	-0-			-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	375	1	1011	3	Y	-0-			-0-
06	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	262	1	835	3	Y	-0-			-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	269	1	896	3	Y	-0-			-0-
08	1395	N	1007	-0-	-388	-0-	168	1	839	3	Y	-0-			-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	274	1	988	3	Y	-0-			-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	224	1	983	3	Y	-0-			-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	150	1	1008	3	Y	-0-			-0-
12	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	242	1	1019	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	56	1	132	3	N	-0-			8
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	65	1	145	3	N	-0-			8
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	50	1	124	3	N	-0-			8
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	49	1	118	3	N	-0-			8
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	45	1	121	3	Y	8			8
							9	9							
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	34	1	117	3	Y	-0-			8
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	38	1	125	3	Y	-0-			8
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	19	1	97	3	Y	-0-			8
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	34	1	123	3	Y	-0-			8
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	33	1	142	3	Y	12			20
							13	9							
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-			20
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	22	1	94	3	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 1,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MARTIN, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 109351 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	256	1	595	3	N	-0-			-0-
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	245	1	539	3	N	-0-			-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	229	1	564	3	N	-0-			-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	238	1	572	3	N	-0-			-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	264	1	709	3	Y	-0-			-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	188	1	599	3	Y	-0-			-0-
07	837	N	514	-0-	-323	-0-	119	1	395	3	Y	-0-			-0-
08	961	N	746	-0-	-215	-0-	124	1	622	3	Y	-0-			-0-
09	780	N	410	-0-	-370	-0-	89	1	321	3	Y	-0-			-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	108	1	471	3	Y	-0-			-0-
11	720	N	533	-0-	-187	-0-	69	1	464	3	Y	-0-			-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	113	1	477	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAL-TEX (CADDO) 14669 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LYNCH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 082084 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3352 - 3374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	169	-0-	-491	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
11	960	N	764	-0-	-196	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNCH WELL #: 2 RRCID -> 094071 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 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
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	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	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A" WELL #: 1A RRCID -> 250373 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3663 - 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
01	1302	N	740	-0-	-562	-0-	740	3			N	-0-					172
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					172
03	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	1018	3			N	-0-					172
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	990	N	261	-0-	-729	-0-	261	3			N	-0-					172
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1496	3	15	9	N	14					186
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	687	3	1	9	N	1					187
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					187
10	1519	N	1233	-0-	-286	-0-	1233	3			N	-0-	152	1			35
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1409	3	12	9	N	11					46
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	776	3	22	9	N	20					66

TOTAL GAS PROD: 10,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CAL-TEX (CADDO) //CONT.// 14669 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800
ANDERSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 030900 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 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
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1811	2	36	9	N	33					195
02	1595	N	1559	-0-	-36	-0-	1535	2	24	9	N	22	158	1			59
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1712	2	14	9	N	13					72
04	1800	N	1667	-0-	-133	-0-	1652	2	15	9	N	14					86
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					86
06	1680	N	810	-0-	-870	-0-	809	2	1	9	N	1					87
07	3100	N	3164	-0-	64	64	3145	2	19	9	N	17					104
08	1991	N	1927	-0-	-64	-0-	1917	2	10	9	N	9					113
09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2430	2	20	9	N	18					131
10	2387		2302	-0-	-85	-0-	2276	2	26	9	N	24					155
11	2310		1925	-0-	-385	-0-	1891	2	34	9	N	31					186
12	2604		1005	-0-	-1599	-0-	993	2	12	9	N	11	162	1			35

TOTAL GAS PROD: 20,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

CAL-TEX (STRAWN) 14669 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CULWELL, OLLIE WELL #: 1H RRCID -> 267557 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 5295 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAHAN, NE (CONGL) 14816 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
VAN OPERATING, LTD. 881442
DYER "2988" WELL #: 2 RRCID -> 097136 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3884 - 3898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	#	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					43
02	13137		13657	-0-	520	520	13606	3	51	9	N	46					89
03	13489	R	12969	-0-	-520	-0-	12926	3	43	9	N	39	94	1			34
04	6695	R	6695	-0-	-0-	-0-	6673	3	22	9	N	20					54
05	8155	R	8155	-0-	-0-	-0-	8132	3	23	9	N	21					75
06	5020	R	5020	-0-	-0-	-0-	5000	3	20	9	N	18					93
07	9898	R	9898	-0-	-0-	-0-	9855	3	43	9	N	39					132
08	10331	R	10331	-0-	-0-	-0-	10269	3	62	9	N	56	145	1			43
09	9210	R	9210	-0-	-0-	-0-	9151	3	59	9	N	54					97
10	2395	R	2395	-0-	-0-	-0-	2381	3	14	9	N	13					110
11	8176	R	8176	-0-	-0-	-0-	8128	3	48	9	N	44					154
12	7775	R	7775	-0-	-0-	-0-	7716	3	59	9	N	54					208

TOTAL GAS PROD: 94,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

CALLAHAN, NE (CONGL) //CONT.// 14816 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442
BOWNE "2989" WELL #: 1 RRCID -> 144442 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 3904 - 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYER "2988" WELL #: 3 RRCID -> 171327 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3896 - 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					76
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	84	1			31
04	0	#	-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-	23	1			8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					128
02	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					128
03	352	R	352	-0-	-0-	-0-	350	2	2	9	N	2					130
04	480	#	397	-0-	-83	-0-	376	2	21	9	N	19					149
05	496	#	310	-0-	-186	-0-	286	2	24	9	N	22					171
06	480	#	311	-0-	-169	-0-	301	2	10	9	N	9					180
07	434	#	424	-0-	-10	-0-	421	2	3	9	N	3					183
08	403	#	139	-0-	-264	-0-	137	2	2	9	N	2					185
09	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					185
10	440	R	440	-0-	-0-	-0-	438	2	2	9	N	2					187
11	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					187
12	434	#	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 4,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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
01	589	#	97	-0-	-492	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	493	#	99	-0-	-394	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	527	#	71	-0-	-456	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	480	#	131	-0-	-349	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	496	#	64	-0-	-432	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	90	#	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2099					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON PRODUCTION 022922
MALU WELL #: 1 RRCID -> 206532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3235 - 3274

01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ARNOT, W. G., JR. 033000
BOLAND WELL #: 1 RRCID -> 217020 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 2118 - 2119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEHLINGER WELL #: 1 RRCID -> 243305 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3643 - 3653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					73
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					73
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					73
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			N	-0-					73
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					73
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					73
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					73
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					73
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					73
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					73
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					73
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 6,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUGUSTA OIL & GAS INC 036858
DAMEWOOD, ROBERT D WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	319	N	274	-0-	-45	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	279	N	52	-0-	-227	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	780	N	625	-0-	-155	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	630	N	511	-0-	-119	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	682	N	91	-0-	-591	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	690	N	570	-0-	-120	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310		101	-0-	-209	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	290		101	-0-	-189	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	310		102	-0-	-208	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	300	N	105	-0-	-195	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDEN, ROLAND INC. 082982
HENNESSEY, SARAH, -A- WELL #: 1 RRCID -> 036645 COMPL. DATE 07/21/1965 TOTAL DEPTH 4055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2013 - PLUGGED 09-30-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
BRIDGER PETROLEUM, LLC 091162
SURLES WELL #: 1 RRCID -> 127077 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 4092 PERF. 3808 - 3825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2011 - PLUGGED 11/15/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CDJ OIL CO. 140598
ROSS,HUGH WELL #: 1 RRCID -> 053680 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 1483 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR OIL COMPANY 140599
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0

01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
CEDAR OIL COMPANY //CONT.// 140599
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
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISHOLM OPERATING, INC. 149454
CARSON WELL #: 1 RRCID -> 241283 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2426 - 2430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	775	N	284	-0-	-491	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	930	N	688	-0-	-242	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	870	N	604	-0-	-266	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	837	N	471	-0-	-366	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	465	N	160	-0-	-305	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	720	N	523	-0-	-197	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	899	N	459	-0-	-440	-0-	459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
GLOVER, MICHAEL C. 311340
"4" SNYDER MINERAL TRUST WELL #: RRCID -> 229705 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 682 - 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROTHE BROS., INC. 335430
BROOKS, LUCION "A" WELL #: 1 RRCID -> 120282 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 4091 - 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
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					30
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	391	2	4	9	N	4					34
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	N	1					35
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	438	2	6	9	N	5					40
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	428	2	12	9	N	11					51
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	397	2	11	9	N	10					61
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	321	2	12	9	N	11					72
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	364	2	11	9	N	10					82
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	373	2	4	9	N	4					86
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	356	2	4	9	N	4					90
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	N	1					91
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	N	2					93

TOTAL GAS PROD: 4,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

H. L. M. OIL COMPANY 341440
DUGAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068581 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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_____ 09/07/2012 - PLUGGED 09/07/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	376	-0-	-27	-0-	374	2	2	9	N	2					69
02	377	N	65	-0-	-312	-0-	65	2			N	-0-					69
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					69
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					69
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	N	1409	-0-	-947	-0-	119	1	1233	2	N	52	160	1			78
							57	9									
02	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	251	1	2365	2	N	59					137
							65	9									
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	245	1	2257	2	N	58	152	1			43
							64	9									
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	220	1	2137	2	N	70					113
							77	9									
05	2852	N	2398	-0-	-454	-0-	208	1	2113	2	N	70	161	1			22
							77	9									
06	2490	N	2357	-0-	-133	-0-	178	1	2100	2	N	72					94
							79	9									
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	213	1	2233	2	N	62					156
							68	9									
08	2387	N	2126	-0-	-261	-0-	177	1	1877	2	N	65	166	1			55
							72	9									
09	2370	N	2369	-0-	-1	-0-	217	1	2077	2	N	68					123
							75	9									
10	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	192	1	2088	2	N	65	166	1			22
							72	9									
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	189	1	1985	2	N	61					83
							67	9									
12	2449	N	2062	-0-	-387	-0-	249	1	1741	2	N	65					148
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 27,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					87
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					87
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					87
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					87
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					87
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					87
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					87
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					87
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					87
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	183	2	116	9	N	105					192
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	601	2	99	9	N	90	168	1			114
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	486	2	116	9	N	105	171	1			48

TOTAL GAS PROD: 3,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
J & W OIL CO.-W. F. //CONT.// 427923
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	3006					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	3006					N	-0-					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	3006					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	3006					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	3006					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	3006					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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASADA ENERGY LLC 531343
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 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
01	899	N	670	-0-	-229	-0-	667	2	3	9	Y	3					3
02	667	N	317	-0-	-350	-0-	313	2	4	9	Y	4					7
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	294	2	3	9	Y	3					10
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	226					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILLANS, MILDRED F. 665542
PILLANS WELL #: 4 RRCID -> 132938 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 490 PERF. 442 - 448

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	6			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	6			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	6			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	6			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	6			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	6			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	6			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	6			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	6			N	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	6			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	6			N	-0-					-0-
12	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	6			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
GAYLE DYER AKERS WELL #: 10 RRCID -> 227131 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 3831 PERF. 3792 - 3796

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
QUAIL WELL SERVICE, INC. //CONT.// 684502
GAYLE DYER AKERS WELL #: 12 RRCID -> 242167 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4365 - 4370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	174	N	15	-0-	-159	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	18	-0-	-222	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST EMG, INC. 684615
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194

01	DLQ G-10	141	-0-	141	233	141	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	124	-0-	124	357	124	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	168	-0-	168	525	168	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	142	-0-	142	667	142	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY	113	-0-	113	780	113	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY	109	-0-	109	889	109	2			N	-0-					-0-
07	0	117	-0-	117	1006	117	2			N	-0-					-0-
08	0	89	-0-	89	1095	89	2			N	-0-					-0-
09	0	53	-0-	53	1148	53	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	61	-0-	61	1209	61	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	51	-0-	51	1260	51	2			N	-0-					-0-
12	1275	15	-0-	-1260	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHETT RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 097886 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3876 - 3883

01	DLQ G-10	159	-0-	159	212	159	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	113	-0-	113	325	113	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	102	-0-	102	427	102	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	135	-0-	135	562	135	2			Y	-0-					-0-
05	14B DENY	104	-0-	104	666	104	2			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	118	-0-	118	784	118	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	100	-0-	100	884	100	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	75	-0-	75	959	75	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	55	-0-	55	1014	55	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	54	-0-	54	1068	54	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	75	-0-	75	1143	75	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	20	-0-	20	1163	20	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
QUEST EMG, INC. //CONT.// 684615
HATCHETT RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 097887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5204 PERF. 3884 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		107	-0-	107	159	107	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		110	-0-	110	269	110	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		110	-0-	110	379	110	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		156	-0-	156	535	156	2			Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	107	-0-	107	642	107	2			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	127	-0-	127	769	127	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		105	-0-	105	874	105	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		68	-0-	68	942	68	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		54	-0-	54	996	54	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	50	-0-	50	1046	50	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	63	-0-	63	1109	63	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	18	-0-	18	1127	18	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHETT RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 099045 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3856 - 3883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		242	-0-	242	293	242	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		143	-0-	143	436	143	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		152	-0-	152	588	152	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		111	-0-	111	699	111	2			Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	121	-0-	121	820	121	2			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	136	-0-	136	956	136	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		109	-0-	109	1065	109	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		100	-0-	100	1165	100	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		60	-0-	60	1225	60	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	78	-0-	78	1303	78	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	50	-0-	50	1353	50	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	9	-0-	9	1362	9	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	1384	2			N	-0-					59
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					59
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					59
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					59
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					59
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					59
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					59
08	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1512	2			N	-0-					59
09	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	1402	2			N	-0-					59
10	1519	N	1131	-0-	-388	-0-	1131	2			N	-0-					59
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					59
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 14,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
TRISTAR OIL & GAS 871133
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B	DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494

01	1627	R	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
02	1440	R	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
03	1518	R	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
04	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	1576	R	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
06	1396	R	1396	-0-	-0-	-0-	1396	99			N	-0-					-0-
07	1554	R	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
08	1593	R	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1567	R	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
11	1536	R	1536	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
12	1433	R	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899

01	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	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	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/00/1989

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS) 15048 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CHAPMAN OIL CO. 145860
BAILEY, NEELE WELL #: 1 RRCID -> 017496 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2611 - 2689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS) //CONT.// 15048 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CHAPMAN OIL CO. //CONT.// 145860
GEORGE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 017497 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	540	N	443	-0-	-97	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY, DELLA, -A- WELL #: 1 RRCID -> 017498 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2579 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 017499 COMPL. DATE 12/31/1958 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2628 - 2646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP COLORADO, N. (DUFFER) 15050 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
PARAGON CORPORATION 639000
WARREN-THURMAN WELL #: 2 RRCID -> 177329 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2788 - 2810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
BOYLE, GARVICE A. 085180
BOYLE & MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 045321 COMPL. DATE 12/26/1968 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYLE & MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 050197 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH 2074 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) //CONT.// 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
FAMILY TRUST B, THE 261290
BAILEY, NELLE WELL #: 1 RRCID -> 039768 COMPL. DATE 07/03/1966 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
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	240	N	52	-0-	-188	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	341	N	121	-0-	-220	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 046508 COMPL. DATE 04/12/1969 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1966 - 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
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	145	N	117	-0-	-28	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) //CONT.// 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
FAMILY TRUST B, THE //CONT.// 261290
BURNS-DILLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047831 COMPL. DATE 02/15/1970 TOTAL DEPTH 2151 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1151	N	309	-0-	-842	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	434	N	168	-0-	-266	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, SALOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 050678 COMPL. DATE 05/14/1971 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) //CONT.// 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
FAMILY TRUST B, THE //CONT.// 261290
DUNLAP WELL #: 1 RRCID -> 132733 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 1934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	232	N	151	-0-	-81	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	270	N	72	-0-	-198	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	210	N	38	-0-	-172	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL (CONG) 15162 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
HERRING, RAY 380295
SCARLETT C WELL #: 10 RRCID -> 162564 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3824 - 3834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					38
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					38
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	947	2	2	9	Y	2	2	8			38
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	Y	2	2	8			38
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	910	2	2	9	Y	2	2	8			38
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	Y	1	1	8			38
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	Y	1	1	8			38
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	856	2	2	9	Y	2	2	8			38
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					38
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	Y	1	1	8			38
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	789	2	1	9	Y	1	1	8			38
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	785	2	1	9	Y	1	1	8			38

TOTAL GAS PROD: 10,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					120
02	145	N	130	-0-	-15	-0-	130	3			Y	-0-					120
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					120
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					120
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					120
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					120
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					120
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					120
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					120
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					120
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					120
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 1,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 143685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					27
02	116	N	98	-0-	-18	-0-	98	3			N	-0-					27
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					27
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					27
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					27
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					27
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					27
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					27
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					27
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					27
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					27
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	#	1639	-0-	-2019	-0-	144	1	1495	2	N	-0-					-0-
							365	1	3431	2		62					62
							68	9									
02	3864	R	3864	-0-	-0-	-0-	360	1	3305	2	N	43					105
							47	9									
03	3712	R	3712	-0-	-0-	-0-	303	1	2933	2	N	23	97	1			31
							25	9									
04	3261	R	3261	-0-	-0-	-0-	341	1	3471	2	N	20					51
							22	9									
05	4061	#	3834	-0-	-227	-0-	240	1	2838	2	N	54					105
							59	9									
06	3930	#	3137	-0-	-793	-0-	367	1	3835	2	N	101	179	1			27
							111	9									
07	4313	R	4313	-0-	-0-	-0-	307	1	3267	2	N	90					117
							99	9									
08	3813	#	3673	-0-	-140	-0-	282	1	2712	2	N	41					158
							45	9									
09	3690	#	3039	-0-	-651	-0-	216	1	2355	2	N	32					190
							35	9									
10	4309	#	2606	-0-	-1703	-0-	206	1	2159	2	N	24	167	1			47
							26	9									
11	4170	#	2391	-0-	-1779	-0-	286	1	2001	2	N	14					61
							15	9									
12	4309	#	2302	-0-	-2007	-0-											

TOTAL GAS PROD: 37,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

CARPENTER (MARBLE FALLS) 15857 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PRO OIL & GAS INC 679282
MITCHELL, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 111436 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					22
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	102	2			Y	-0-					22
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					22
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					22
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					22
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					22
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					22
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					22
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					22
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					22
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					22
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANEY WELL #: 16 RRCID -> 114299 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3286 - 3290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	174	N	144	-0-	-30	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					80
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					80
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					80
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	668	2	3	9	N	3					83
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-	40	1			43
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					43
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					43
08	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	2			N	-0-					43
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	2			N	-0-					43
10	713	N	288	-0-	-425	-0-	288	2			N	-0-					43
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					43
12	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 6,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					37
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					37
03	2046	N	1328	-0-	-718	-0-	1327	2	1	9	N	1	1	8			37
04	2040	N	1636	-0-	-404	-0-	1636	2			N	-0-					37
05	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	1619	2	1	9	N	1	1	8			37
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					37
07	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	1612	2			N	-0-					37
08	1612	N	1463	-0-	-149	-0-	1463	2			N	-0-					37
09	1590	N	1399	-0-	-191	-0-	1399	2			N	-0-					37
10	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1499	2			N	-0-					37
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1477	2	1	9	N	1	1	8			37
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 18,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	677	3	2	9	Y	2					161
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					161
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					161
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	3			Y	-0-					161
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					161
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			Y	-0-					161
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			Y	-0-					161
08	651	N	443	-0-	-208	-0-	443	3			Y	-0-					161
09	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	3			Y	-0-					161
10	558	N	277	-0-	-281	-0-	277	3			Y	-0-					161
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			Y	-0-					161
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 6,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTER CREEK (BEND CONGL.) 16007 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WILEY, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 091453 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 3396 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					10
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					10
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					10
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	2			N	-0-					10
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					10
06	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					10
07	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	2			N	-0-					10
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					10
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					10
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					10
11	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-					10
12	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 8,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY, G.D. WELL #: 3 RRCID -> 091454 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5069 - 5078

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2012 - PLUGGED 11-23-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER) 16023 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON A WELL #: 3 RRCID -> 064295 COMPL. DATE 11/13/1975 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

01	992	N	705	-0-	-287	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
07	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	312	-0-	-888	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	496	N	262	-0-	-234	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER) //CONT.// 16023 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RHOADES WELL #: 3 RRCID -> 221571 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 3423 - 3448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	357	-0-	-77	-0-	356	3	1	9	N	1					160
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	364	3	8	9	N	7	124	1			43
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	309	3	28	9	N	25					68
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	348	3	55	9	N	50					118
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	389	3	41	9	N	37					155
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					155
07	403	N	98	-0-	-305	-0-	85	3	13	9	N	12					167
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					167
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					167
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					167
11	510	N	236	-0-	-274	-0-	236	3			N	-0-					167
12	496	N	150	-0-	-346	-0-	148	3	2	9	N	2	123	1			46

TOTAL GAS PROD: 4,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					20
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					20
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	3			N	-0-					20
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					20
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					20
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					20
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					20
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					20
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					20
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, S. F. WELL #: 1 RRCID -> 082050 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 3030 - 3086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					25
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					25
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					25
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					25
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					25
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					25
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					25
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					25
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
HALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076509 COMPL. DATE 05/06/1978 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2012 - PLUGGED 04/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	261	N	239	-0-	-22 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	245	-0-	-25 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					18
02	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					18
04	270	N	102	-0-	-168 B	-0-	102	2			N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
06	270	N	139	-0-	-131 B	-0-	139	2			N	-0-					18
07	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					18
08	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-					18
10	341	N	254	-0-	-87 B	-0-	254	2			N	-0-					18
11	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					18
12	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	420	N	344	-0-	-76 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	372	N	307	-0-	-65 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	372	N	325	-0-	-47 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	360	N	304	-0-	-56 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATTHE (MORRIS) 16403 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARBEN OIL, INC. 028802
GRIFFIS, T. WELL #: 1 RRCID -> 091322 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2152 - 2162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, L. S. WELL #: 1 RRCID -> 091323 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2124 - 2134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIS, T. WELL #: 4B RRCID -> 121689 COMPL. DATE 06/20/1986 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2156 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATTHE (MORRIS) //CONT.// 16403 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARBEN OIL, INC. //CONT.// 028802
GRIFFIS, T. WELL #: 3B RRCID -> 155022 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 2178 - 2184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	145 N	115	-0-	-30	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 092774 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3006 - 3012

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	58 N	42	-0-	-16	-0-	42	2		N	-0-			-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS (CONGL) //CONT.// 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
FOMBY, O.B. WELL #: 6 RRCID -> 094539 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2987 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	42	2		N	-0-			-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOMBY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 096816 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 3000 - 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
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	42	2		N	-0-			-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODALL, R. J. "E" WELL #: 12 RRCID -> 097442 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2990 - 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
01	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	2		N	-0-			-0-
02	522	N	467	-0-	-55	-0-	467	2		N	-0-			-0-
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2		N	-0-			-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2012 - PLUGGED 05/01/2012

TOTAL GAS PROD: 1,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, H.C. WELL #: 3 RRCID -> 102893 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 3093 PERF. 3030 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS (CONGL) //CONT.// 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
FOMBY,O.B. WELL #: 20 RRCID -> 103335 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2985 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT, G.W. WELL #: 5 RRCID -> 105628 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2903 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, H.C. "E" WELL #: 2 RRCID -> 116081 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3032 - 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
01	806	N	587	-0-	-219	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
10	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
12	868	N	724	-0-	-144	-0-	724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-		-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	58	N	42	-0-	-16		-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19		-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-		-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-		-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-		-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-		-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-		-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-		-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-		-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-		-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-		-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVE, W.J. WELL #: 1 RRCID -> 117410 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2617 - 2627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	196	-0-	-83		-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	232	N	215	-0-	-17		-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25		-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-		-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-		-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-		-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	248	N	186	-0-	-62		-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20		-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	210	N	177	-0-	-33		-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	186	N	150	-0-	-36		-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-		-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-		-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 186249 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2986 - 2996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-		-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	58	N	42	-0-	-16		-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19		-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-		-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-		-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-		-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-		-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-		-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-		-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-		-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-		-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-		-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANCELLOR (CONGL. UP) 16875 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CARLTON WELL #: 2 RRCID -> 225111 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3262 - 3276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	-0-	-0-	-270		-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2012 - PLUGGED 1/31/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANCELLOR (CONGL. UP) //CONT.// 16875 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
CARLTON WELL #: 3 RRCID -> 227133 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3222 - 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
01	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2012 - PLUGGED 1/17/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	900	N	600	-0-	-300	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	961	N	787	-0-	-174	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	833	-0-	-187	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	840	N	771	-0-	-69	-0-	771	2			N	-0-					-0-
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	806	N	732	-0-	-74	-0-	732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	203	N	171	-0-	-32	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	197	2	22	9	N	20					20
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	126	2	46	9	N	42					62
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	135	2	73	9	N	66					128
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	245	2	36	9	N	33	161	1			-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	328	2	33	9	N	30					30
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					30
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	308	2	11	9	N	10					40
11	360	N	257	-0-	-103	-0-	224	2	33	9	N	30					70
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	245	2	17	9	N	15					85

TOTAL GAS PROD: 2,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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

01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	290	N	246	-0-	-44	-0-	245	2	1	9	N	1					1
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					1
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					1
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					1
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					1
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					1
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					1
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					1
10	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-					1
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					1
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	713	N	164	-0-	-549	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	780	N	154	-0-	-626	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	651	N	280	-0-	-371	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHASTAIN (LAKE) //CONT.// 17298 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
BLACK, A.L. WELL #: 3 RRCID -> 078754 COMPL. DATE 04/22/1978 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3726 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRINGTON (STRAWN) //CONT.// 17485 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
JAMES WELL #: 1A RRCID -> 115130 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 2697 PERF. 2579 - 2586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICK BEND (CONGL.) 17592 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MODESITT -8- WELL #: 1 RRCID -> 221336 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4201 - 4217

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECLAIR OPERATING CO., INC. 493400
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 085165 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3975 - 3988

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICK BEND (CONGL.) //CONT.// 17592 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 175406 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4128 - 4144

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	45	2	Y	-0-					107
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	21	2	Y	-0-					107
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	50	2	Y	-0-					107
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	-0-	18	1	35	2	Y	-0-					107
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	91	2	Y	-0-					107
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	70	2	Y	-0-					107
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	52	2	Y	-0-					107
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	689	3	29	9	N	26					146
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	617	3	40	9	N	36					182
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	817	3	30	9	N	27					209
04	690	N	650	-0-	-40	-0-	621	3	29	9	N	26	181	1			54
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	726	3	12	9	N	11					65
06	810	N	617	-0-	-193	-0-	606	3	11	9	N	10					75
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	548	3	13	9	N	12					87
08	744	N	531	-0-	-213	-0-	512	3	19	9	N	17					104
09	630	N	266	-0-	-364	-0-	266	3			N	-0-					104
10	558	N	18	-0-	-540	-0-	18	3			N	-0-					104
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					104
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 6,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

CHRISTI B (MARBLE FALLS) 17998 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. 685874
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 108993 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1850 - 1890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013 - P&A 02-08-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY WELL #: 1 RRCID -> 110972 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1833

01	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	90 N	63	-0-	-27 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASHBURN WELL #: 2 RRCID -> 112343 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1842 - 1865

01	11 N	4	-0-	-7 B	-36	4	2			N	-0-					-0-
02	5 N	6	-0-	1 B	-35	6	2			N	-0-					-0-
03	0 N	4	-0-	4 B	-31	4	2			N	-0-					-0-
04	4 N	9	-0-	5 B	-26	9	2			N	-0-					-0-
05	6 N	9	-0-	3 B	-23	9	2			N	-0-					-0-
06	4 N	9	-0-	5 B	-18	9	2			N	-0-					-0-
07	9 N	6	-0-	-3 B	-18	6	2			N	-0-					-0-
08	9 N	9	-0-	-0- B	-18	9	2			N	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0- B	-18	9	2			N	-0-					-0-
10	6 N	9	-0-	3 B	-15	9	2			N	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0- B	-15	9	2			N	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0- B	-15	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					27
02	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					27
03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					27
04	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-					27
05	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					27
06	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					27
07	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					27
08	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-					27
09	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2			N	-0-					27
10	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-					27
11	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	72	2			N	-0-					27
12	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	754	N	360	-0-	-394	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	540	N	377	-0-	-163	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	682	N	412	-0-	-270	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	780	N	360	-0-	-420	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	682	N	400	-0-	-282	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-					70
02	203	N	187	-0-	-16	-0-	11	1	176	2	N	-0-					70
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	N	-0-					70
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	N	-0-					70
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	N	-0-					70
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	-0-					70
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	11	1	179	2	N	-0-					70
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	11	1	180	2	N	-0-					70
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	12	1	192	2	N	-0-					70
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	N	-0-					70
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	N	-0-					70
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	12	1	186	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDY-GAY (JENNINGS) //CONT.// 18225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. //CONT.// 028678
HEARN "B" WELL #: 102 RRCID -> 110189 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 3650 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
HEARNE, WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 114540 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3398 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					8
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					8
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					8
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					8
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					8
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					8
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					8
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					8
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					8
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					8
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					8
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO (CONGL. 3600) //CONT.// 18286 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	119	3	8	9	N	7					124
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	71	3	53	9	N	48	159	1			13
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	89	3	2	9	N	2					15
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	136	3	12	9	N	11					26
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	111	3	2	9	N	2					28
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	3	4	9	N	4					32
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1	9	N	1					33
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					33
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	145	3	3	9	N	3					36
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	116	3	2	9	N	2					38
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					38
12	155	N	68	-0-	-87	-0-	67	3	1	9	N	1					39

TOTAL GAS PROD: 1,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

CISCO, SOUTH (LAKE) 18291 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
OWENS -A- WELL #: 2 RRCID -> 042725 COMPL. DATE 12/14/1949 TOTAL DEPTH 3612 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 30924 02/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	377	N	337	-0-	-40	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	527	#	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					74
02	493	#	447	-0-	-46	-0-	447	3			N	-0-					74
03	496	#	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					74
04	480	#	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					74
05	496	#	372	-0-	-124	-0-	372	3			N	-0-					74
06	480	#	426	-0-	-54	-0-	426	3			N	-0-					74
07	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					74
08	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					74
09	480	#	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-					74
10	527	#	422	-0-	-105	-0-	422	3			N	-0-					74
11	510	#	385	-0-	-125	-0-	385	3			N	-0-					74
12	527	#	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 5,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					24
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					24
03	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1339	3			N	-0-					24
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					24
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					24
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					24
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					24
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					24
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					24
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					24
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					24
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 24,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO HEIGHTS (MISS REEF) 18295 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
CISCO PRODUCTION COMPANY, LLC 154106
STROEBEL, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 179973 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3731 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	#	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	377	#	278	-0-	-99	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	372	#	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	240	#	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2012 - PLUGGED 05/25/12

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					149
02	870	N	786	-0-	-84	-0-	777	2	9	9	N	8					157
03	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					157
04	810	N	438	-0-	-372	-0-	438	2			N	-0-					157
05	837	N	193	-0-	-644	-0-	193	2			N	-0-					157
06	750	N	177	-0-	-573	-0-	177	2			N	-0-					157
07	465	N	202	-0-	-263	-0-	202	2			N	-0-					157
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					157
09	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-					157
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	134	2	112	9	N	102					259
11	210	N	74	-0-	-136	-0-	54	2	20	9	N	18					277
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	163	1	4	5	110

TOTAL GAS PROD: 4,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK-HOLLAND (CADDO) 18598 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
CLARK, LESTER WELL #: 3A RRCID -> 152298 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3590 - 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
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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2012 - PLUGGED 08/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUSELL (MF CONGL) 18693 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. 036634
CLAUSELL-LONG-575 WELL #: 2 U RRCID -> 046151 COMPL. DATE 05/12/1969 TOTAL DEPTH 4645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY GOBER (CADDO, UP.) 18724 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
GOOPCO, INC. 315960
MCKEICHAN, WILL WELL #: 11 RRCID -> 181204 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4088 - 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
01	713	#	119	-0-	-594	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	580	#	487	-0-	-93	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	620	#	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	600	#	505	-0-	-95	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	589	#	496	-0-	-93	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	510	#	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	527	#	333	-0-	-194	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	582	R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	588	R	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	588	R	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	589	#	333	-0-	-256	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRIER DRAW WELL #: 1 RRCID -> 265306 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4667 PERF. 4144 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7395		416	-0-	-6979	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	7905		1578	-0-	-6327	-0-	1550	2	28	9	N	25					25
09	7650		1573	-0-	-6077	-0-	1551	2	22	9	N	20					45
10	7905		43	-0-	-7862	-0-	19	2	24	9	N	22					67
11	7650		25	-0-	-7625	-0-	19	2	6	9	N	5					72
12	7905		1245	-0-	-6660	-0-	1236	2	9	9	N	8					80

TOTAL GAS PROD: 4,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CLAYTON (CONGL) 18756 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
DAVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 107729 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4189 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
09	600	N	58	-0-	-542	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	570	N	243	-0-	-327	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	270	N	122	-0-	-148	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARSHAW, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 148043 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5038 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
04	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
06	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227
WARSHAW, J. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 217400 COMPL. DATE 12/06/1985 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 5010 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
05	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IKARD, ALAN 422893
SMITH WELL #: 3 RRCID -> 217687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4882 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	87	#	31	-0-	-56	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	90	#	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 130268 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5055 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					2
02	29	#	2	-0-	-27	-0-	1	3	1	9	Y	1					3
03	15	#	10	-0-	-5	-0-	9	3	1	9	Y	1					4
04	14	#	13	-0-	-1	-0-	12	3	1	9	Y	1					5
05	14	#	11	-0-	-3	-0-	10	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
06	13	R	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	9	Y	1					1
07	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					1
08	21	R	21	-0-	-0-	-0-	20	3	1	9	Y	1					2
09	15	R	15	-0-	-0-	-0-	14	3	1	9	Y	1					3
10	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					3
11	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					3
12	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	373	R	373	-0-	-0-	-0-	367	3	6	9	Y	5					18
02	348	#	345	-0-	-3	-0-	335	3	10	9	Y	9					27
03	372	#	371	-0-	-1	-0-	360	3	11	9	Y	10					37
04	387	R	387	-0-	-0-	-0-	374	3	13	9	Y	12					49
05	382	R	382	-0-	-0-	-0-	370	3	12	9	Y	11	60	1			-0-
06	389	R	389	-0-	-0-	-0-	378	3	11	9	Y	10					10
07	393	R	393	-0-	-0-	-0-	384	3	9	9	Y	8					18
08	404	R	404	-0-	-0-	-0-	394	3	10	9	Y	9					27
09	374	R	374	-0-	-0-	-0-	365	3	9	9	Y	8					35
10	376	R	376	-0-	-0-	-0-	367	3	9	9	Y	8					43
11	379	R	379	-0-	-0-	-0-	371	3	8	9	Y	7					50
12	372	#	263	-0-	-109	-0-	257	3	6	9	Y	5					55

TOTAL GAS PROD: 4,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					2
02	29	#	1	-0-	-28	-0-	1	3			Y	-0-					2
03	31	#	11	-0-	-20	-0-	10	3	1	9	Y	1					3
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	14	3	1	9	Y	1					4
05	31	#	13	-0-	-18	-0-	12	3	1	9	Y	1	5	1			-0-
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	13	3	1	9	Y	1					1
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	16	3	1	9	Y	1					2
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	19	3	1	9	Y	1					3
09	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					3
10	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					3
11	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					3
12	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	#	14	-0-	-1	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	15	#	1	-0-	-14	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	15	#	11	-0-	-4	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	14	#	12	-0-	-2	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	19	R	19	-0-	-0-	-0-	18	3	1	9	Y	1					1
09	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					1
10	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					1
11	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					1
12	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	205	-0-	-12	-0-	192	3	13	9	Y	12					53
02	232	#	117	-0-	-115	-0-	107	3	10	9	Y	9					62
03	248	#	152	-0-	-96	-0-	140	3	12	9	Y	11					73
04	210	#	176	-0-	-34	-0-	162	3	14	9	Y	13					86
05	217	#	150	-0-	-67	-0-	139	3	11	9	Y	10	81	1			15
06	210	#	166	-0-	-44	-0-	155	3	11	9	Y	10					25
07	186	#	176	-0-	-10	-0-	163	3	13	9	Y	12					37
08	194	R	194	-0-	-0-	-0-	179	3	15	9	Y	14					51
09	150	#	147	-0-	-3	-0-	134	3	13	9	Y	12					63
10	155	#	142	-0-	-13	-0-	130	3	12	9	Y	11					74
11	150	#	148	-0-	-2	-0-	138	3	10	9	Y	9					83
12	155	#	87	-0-	-68	-0-	85	3	2	9	Y	2					85

TOTAL GAS PROD: 1,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	#	400	-0-	-96	-0-	400	3			Y	-0-					3
02	493	#	335	-0-	-158	-0-	335	3			Y	-0-					3
03	465	#	420	-0-	-45	-0-	420	3			Y	-0-					3
04	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					3
05	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					3
06	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					3
07	465	#	337	-0-	-128	-0-	337	3			Y	-0-					3
08	465	#	367	-0-	-98	-0-	367	3			Y	-0-					3
09	450	#	420	-0-	-30	-0-	420	3			Y	-0-					3
10	465	#	450	-0-	-15	-0-	450	3			Y	-0-					3
11	450	#	448	-0-	-2	-0-	448	3			Y	-0-					3
12	434	#	383	-0-	-51	-0-	383	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN,J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	105	-0-	-19	-0-	104	3	1	9	Y	1					6
02	116	#	73	-0-	-43	-0-	72	3	1	9	Y	1					7
03	124	#	10	-0-	-114	-0-	9	3	1	9	Y	1					8
04	120	#	104	-0-	-16	-0-	102	3	2	9	Y	2					10
05	124	#	92	-0-	-32	-0-	90	3	2	9	Y	2	10	1			2
06	97	R	97	-0-	-0-	-0-	95	3	2	9	Y	2					4
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1					5
08	111	R	111	-0-	-0-	-0-	109	3	2	9	Y	2					7
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					7
10	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					7
11	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					7
12	93	#	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297
WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	536	-0-		-53		-0-	526	3	10	9	Y	9					9
02	522	#	493	-0-		-29		-0-	485	3	8	9	Y	7					16
03	558	#	508	-0-		-50		-0-	505	3	3	9	Y	3	19	1			-0-
04	540	#	520	-0-		-20		-0-	516	3	4	9	Y	4					4
05	558	#	523	-0-		-35		-0-	519	3	4	9	Y	4					8
06	510	#	491	-0-		-19		-0-	485	3	6	9	Y	5	13	1			-0-
07	527	#	473	-0-		-54		-0-	469	3	4	9	Y	4					4
08	527	#	488	-0-		-39		-0-	484	3	4	9	Y	4					8
09	510	#	458	-0-		-52		-0-	455	3	3	9	Y	3					11
10	527	#	481	-0-		-46		-0-	477	3	4	9	Y	4	10	1			5
11	480	#	463	-0-		-17		-0-	460	3	3	9	Y	3					8
12	496	#	427	-0-		-69		-0-	425	3	2	9	Y	2	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	892	R	892	-0-		-0-		-0-	872	3	20	9	Y	18					18
02	843	R	843	-0-		-0-		-0-	826	3	17	9	Y	15					33
03	899	#	856	-0-		-43		-0-	847	3	9	9	Y	8	41	1			-0-
04	870	#	869	-0-		-1		-0-	858	3	11	9	Y	10					10
05	899	#	874	-0-		-25		-0-	862	3	12	9	Y	11					21
06	870	#	844	-0-		-26		-0-	830	3	14	9	Y	13	34	1			-0-
07	899	#	826	-0-		-73		-0-	814	3	12	9	Y	11					11
08	899	#	875	-0-		-24		-0-	862	3	13	9	Y	12					23
09	870	#	838	-0-		-32		-0-	828	3	10	9	Y	9					32
10	868	#	863	-0-		-5		-0-	851	3	12	9	Y	11	34	1			9
11	858	R	858	-0-		-0-		-0-	848	3	10	9	Y	9					18
12	868	#	827	-0-		-41		-0-	817	3	10	9	Y	9	27	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297
WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	37	-0-	-25	-0-	35	3	2	9	Y	2					2
02	58	#	21	-0-	-37	-0-	20	3	1	9	Y	1					3
03	62	#	34	-0-	-28	-0-	33	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
04	40	R	40	-0-	-0-	-0-	39	3	1	9	Y	1					1
05	44	R	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	Y	1					2
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	25	3	1	9	Y	1					1
09	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					1
10	31	#	16	-0-	-15	-0-	15	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	21	-0-	-41	-0-	20	3	1	9	Y	1					1
02	29	#	11	-0-	-18	-0-	11	3			Y	-0-					1
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	21	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	29	3	1	9	Y	1					1
06	30	#	12	-0-	-18	-0-	10	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	31	#	11	-0-	-20	-0-	10	3	1	9	Y	1					1
08	31	#	21	-0-	-10	-0-	19	3	2	9	Y	2					3
09	30	#	11	-0-	-19	-0-	10	3	1	9	Y	1					4
10	31	#	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	9	Y	1	4	1			1
11	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					1
12	31	#	12	-0-	-19	-0-	11	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	105	-0-	-50	-0-	101	3	4	9	Y	4					4
02	116	#	59	-0-	-57	-0-	57	3	2	9	Y	2					6
03	124	#	73	-0-	-51	-0-	72	3	1	9	Y	1	7	1			-0-
04	120	#	80	-0-	-40	-0-	79	3	1	9	Y	1					1
05	124	#	85	-0-	-39	-0-	84	3	1	9	Y	1					2
06	90	#	12	-0-	-78	-0-	10	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
07	93	#	12	-0-	-81	-0-	11	3	1	9	Y	1					1
08	93	#	27	-0-	-66	-0-	25	3	2	9	Y	2					3
09	90	#	11	-0-	-79	-0-	11	3			Y	-0-					3
10	93	#	16	-0-	-77	-0-	15	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
11	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
TCS PETROLEUM CO., LLC 840311
BALLENGER, R. W. WELL #: 1 L RRCID -> 048085 COMPL. DATE 03/10/1966 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONISUE WELL #: 2 RRCID -> 061589 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 0

01	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	58	#	55	-0-	-3	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	#	766	-0-	-9	-0-	747	2	19	9	N	17					226
02	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					226
03	794	R	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					226
04	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					226
05	783	R	783	-0-	-0-	-0-	779	2	4	9	N	4					230
06	780	#	759	-0-	-21	-0-	744	2	15	9	N	14	166	1			78
07	806	#	741	-0-	-65	-0-	722	2	19	9	N	17					95
08	806	#	746	-0-	-60	-0-	729	2	17	9	N	15					110
09	780	#	566	-0-	-214	-0-	553	2	13	9	N	12					122
10	775	#	724	-0-	-51	-0-	706	2	18	9	N	16					138
11	750	#	670	-0-	-80	-0-	652	2	18	9	N	16					154
12	744	#	713	-0-	-31	-0-	693	2	20	9	N	18					172

TOTAL GAS PROD: 8,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) 19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 142573 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 3536 - 3572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2013 - WELL PLUGGED 2/6/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					10
02	464	N	396	-0-	-68	-0-	396	2			N	-0-					10
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					10
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					10
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					10
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					10
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					10
08	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					10
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					10
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					10
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					10
12	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	94	-0-	-588	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086604 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4710 - 4715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	65	-0-	-493	-0-	65	3			N	-0-					14
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					14
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	140	3	14	9	N	13					27
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					27
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					27
06	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	3			N	-0-					27
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					27
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					27
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					27
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					27
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					27
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PATTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 087585 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4878 - 4908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	390	N	258	-0-	-132	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COALSON (CONGLOMERATE 4750) //CONT.// 19134 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
COALSON, MAC A. 161490
COALSON MAC WELL #: 1 RRCID -> 066197 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4754 - 4762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-					-0-
02	261	N	202	-0-	-59	-0-	202	3		N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3		N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-					-0-
12	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHAB ENERGY INC. 197200
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 157937 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3428 - 3432

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COALVILLE (BEND CONGL.) //CONT.// 19138 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SHELLEY, RICHARD W 775218
BUTTLICK WELL #: 1 RRCID -> 162279 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3132 - 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
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	493	N	483	-0-	-10	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	8	1	4	3	N	-0-					38
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					38
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					38
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	3	42	9	Y	38					38
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					38
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	16	1	5	3	Y	-0-					38
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					38
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					38
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					38
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	3	Y	-0-					38
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

COCKRELL (STRAWN) 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
KAUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 143322 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2568 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
KAUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 143760 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2670 - 2682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 143761 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2346 - 2356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE DIAMOND ENERGY CORP. 224826
HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 132111 COMPL. DATE 10/07/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2474 - 2565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
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	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DOUBLE DIAMOND ENERGY CORP. //CONT.// 224826
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
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952
ADDISON WELL #: 1 RRCID -> 138537 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2701 - 2709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADDISON WELL #: 3 RRCID -> 139661 COMPL. DATE 07/05/1991 TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2725 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
KNICKERBOCKER LAND RESOURCES //CONT.// 470952
MARTIN-MOSS WELL #: 2 RRCID -> 144543 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2437 - 2595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	406	N	378	-0-	-28	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBEL ENERGY, LTD. 696211
DOSTER, BRUCE WELL #: 2A RRCID -> 105179 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2619 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
BRUNER WELL #: 7 RRCID -> 139506 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2630 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	377	N	285	-0-	-92	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	493	N	378	-0-	-115	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	450	N	81	-0-	-369	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	58	N	32	-0-	-26	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 18 RRCID -> 114917 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2544 - 2618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	300	N	154	-0-	-146	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADDISON, D. WELL #: 3 RRCID -> 116658 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2663 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	145	N	143	-0-	-2	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADDISON, D. WELL #: 1 RRCID -> 116755 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2587 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 120663 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2445 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOKEY WELL #: 6 RRCID -> 121125 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2494 - 2617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2013 - PLUGGED 07-31-2013

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 22 RRCID -> 121366 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2466 - 2857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 121755 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2536 - 2636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOKEY WELL #: 8 RRCID -> 122999 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2528 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2013 - PLUGGED 07-22-2013

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	145	N	102	-0-	-43	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOKEY WELL #: 7 RRCID -> 123224 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2553 - 2589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2013 - PLUGGED 08-02-2013

TOTAL GAS PROD: 1,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOKEY WELL #: 10 RRCID -> 123225 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2508 - 2623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	87	N	57	-0-	-30	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2013 - PLUGGED 07-15-2013

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 123226 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2587 - 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
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 123227 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2597 - 2701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	479					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOKEY WELL #: 14 RRCID -> 123546 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2446 - 2471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOKEY WELL #: 15 RRCID -> 123547 COMPL. DATE 02/14/1987 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2467 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2013 - PLUGGED 08-07-2013

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 34 RRCID -> 123549 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2611 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOKEY WELL #: 16 RRCID -> 123621 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2545 - 2589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOKEY WELL #: 13 RRCID -> 125291 COMPL. DATE 09/10/1987 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2529 - 2573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	145	N	111	-0-	-34	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013

TOTAL GAS PROD: 999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOKEY WELL #: 9 RRCID -> 125301 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2555 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 27 RRCID -> 125544 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2696 - 2802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOKEY WELL #: 12 RRCID -> 125545 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2499 - 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
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - P&A EFF 06/26/13

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOKEY WELL #: 19 RRCID -> 125938 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2132 - 2139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	145	N	118	-0-	-27	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOKEY WELL #: 18 RRCID -> 125939 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2413 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 1M RRCID -> 132923 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2656 - 2689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 2M RRCID -> 132924 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2656 - 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
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	203	N	172	-0-	-31	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 17M RRCID -> 137619 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 16 M RRCID -> 137622 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2286 - 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
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 18M RRCID -> 137624 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2599 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOKEY WELL #: 2 RRCID -> 138539 COMPL. DATE 05/04/1991 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2474 - 2566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08	372	N	158	-0-	-214	-0-	158	2		N	-0-			-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2013 - PLUGGED 07-03-2013

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOKEY WELL #: 4 RRCID -> 139666 COMPL. DATE 10/07/1991 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2362 - 2453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013 - PLUGGED 07-01-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUPTON-ADDISON WELL #: 2 RRCID -> 141452 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2544 - 2632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND M WELL #: 2 RRCID -> 142087 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2370 - 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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.T.PRIDDY-BLOCK C WELL #: 1 RRCID -> 143758 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 2544 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORGAN, G.W.-BLOCK A WELL #: 4 RRCID -> 143759 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2735 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND M #3 WELL #: 3 RRCID -> 146299 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 2664 PERF. 2342 - 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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEY (MIDDLE STRAWN) 19312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 111284 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 2043 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2012 - PLUGGED 06/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	290	N	276	-0-	-14	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATE,J. WELL #: 2 RRCID -> 114817 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2245 - 2262

01	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	406	N	396	-0-	-10	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COG (MARBLE FALLS) //CONT.// 19340 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PRAIRIE PRODUCTION 675926
EADS WELL #: 1 RRCID -> 105790 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2233 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EADS WELL #: 2 RRCID -> 124728 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2243 - 2268

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EADS WELL #: 3 RRCID -> 124729 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 2777 PERF. 2244 - 2280

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COG (MARBLE FALLS) //CONT.// 19340 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
RED DOG TRACK, INC. 696871
STONE WELL #: 3 RRCID -> 102088 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2265 - 2273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	145	N	127	-0-	-18	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN, S (BRENEKE) 19481 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
GOULD, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 085414 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2080 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2012 - PLUGGED 08/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN, S (BRENEKE) //CONT.// 19481 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WINDOW OPERATING CO., THE //CONT.// 931621
HALL,T.C."B" WELL #: 1 RRCID -> 087666 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2064 - 2074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL "B" WELL #: 3 RRCID -> 088615 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 2969 PERF. 2088 - 2091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 093742 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 2153 PERF. 2072 - 2090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
BLACK STRATA LLC 072748
WATSON, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 100622 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1214 - 1222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
HARRIS,JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 130841 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2232 - 2301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	174	#	160	-0-	-14	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	210	#	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	217	#	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	186	#	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	180	#	71	-0-	-109	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	186	#	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	150	#	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
CHARIS OIL & GAS, LLC 146368
HALLMARK-KEEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 145353 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3196 - 3207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					27
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HERRING, D OIL & GAS CO. 380148
BISHOP-HILL WELL #: 2 RRCID -> 175785 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.W.S. 427277
POPE, J.T. WELL #: 14 RRCID -> 104748 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 1618 PERF. 1341 - 1347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
J.W.S. //CONT.// 427277
BEAVER, JOHN SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 131241 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3042 - 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	72	R	72	-0-	-0-	-0-	60	2	12	9	N	11					249
02	87	#	71	-0-	-16	-0-	60	2	11	9	N	10					259
03	93	#	71	-0-	-22	-0-	60	2	11	9	N	10					269
04	60	#	47	-0-	-13	-0-	36	2	11	9	N	10					279
05	62	#	41	-0-	-21	-0-	30	2	11	9	N	10					289
06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	60	2	11	9	N	10					299
07	71	R	71	-0-	-0-	-0-	60	2	11	9	N	10					309
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	61	2	11	9	N	10					319
09	72	R	72	-0-	-0-	-0-	61	2	11	9	N	10					329
10	71	R	71	-0-	-0-	-0-	60	2	11	9	N	10					339
11	72	R	72	-0-	-0-	-0-	61	2	11	9	N	10					349
12	71	R	71	-0-	-0-	-0-	60	2	11	9	N	10					359

TOTAL GAS PROD: 802 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
REDBANK OIL & GAS CO. 696666
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609
BROYLES, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 136839 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3279 - 3298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2012 - PLUGGED 11/21/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 145354 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 3597 PERF. 3198 - 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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	161			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	161			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	161			N	-0-			-0-
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HORN, CLIFF WELL #: 1 A RRCID -> 181623 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3086 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORN, CLIFF WELL #: 3 RRCID -> 181625 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 3110 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDARD OIL TOOLS, INC. 812830
MULLINS "K" WELL #: 1 RRCID -> 143091 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3516 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2012 - PLUGGED 4/2/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
GULLEY, MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
TRACKER MINERAL 864023
HORNE, MARY L. -D- WELL #: 1 RRCID -> 171113 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 2591 PERF. 2335 - 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE D OIL & GAS CO., INC. 870398
BROWN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 177546 COMPL. DATE 11/07/1956 TOTAL DEPTH 3342 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2012 - PLUGGED 08/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181627 COMPL. DATE 05/14/1956 TOTAL DEPTH 3342 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2012 - PLUGGED 03/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WJH ENERGY, INC. 888225
MCCLURE, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 113908 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2270 - 2306

01	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	145	#	104	-0-	-41	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			285
02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			285
03	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			285
04	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			285
05	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			285
06	120	#	85	-0-	-35	-0-	85	2		N	-0-			285
07	124	#	86	-0-	-38	-0-	86	2		N	-0-			285
08	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	2		N	-0-			285
09	120	#	74	-0-	-46	-0-	74	2		N	-0-			285
10	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			285
11	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			285
12	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-			285

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			-0-
02	87	#	63	-0-	-24	-0-	63	2		N	-0-			-0-
03	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
04	90	#	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
08	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	58	#	34	-0-	-24	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	25	2	13	9	N	12					336
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	24	2	8	9	N	7					343
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					343
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	23	2	13	9	N	12	161	1			194
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	18	2	7	9	N	6					200
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	17	2	4	9	N	4					204
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					204
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	14	2	13	9	N	12					216
09	30	#	19	-0-	-11	-0-	15	2	4	9	N	4					220
10	31	#	16	-0-	-15	-0-	14	2	2	9	N	2					222
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	15	2	10	9	N	9					231
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	12	2	6	9	N	5					236

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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
01	217	#	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	210	#	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	217	#	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	210	#	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	217	#	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	217	#	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	210	#	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	217	#	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
NEFF WELL #: 2 RRCID -> 136606 COMPL. DATE 02/27/1963 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2013 - P & A 02-28-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOT, W. G., JR. 033000
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
01	7750		7922	-0-	172	719	7922	2			N	-0-					-0-
02	7250		7343	-0-	93	812	7343	2			N	-0-					-0-
03	7750		7551	-0-	-199	613	7551	2			N	-0-					-0-
04	7500		7589	-0-	89	702	7589	2			N	-0-					-0-
05	7750		7707	-0-	-43	659	7707	2			N	-0-					-0-
06	7500		7657	-0-	157	816	7657	2			N	-0-					-0-
07	7750		7866	-0-	116	932	7866	2			N	-0-					-0-
08	7750		7947	-0-	197	1129	7947	2			N	-0-					-0-
09	7500		8257	-0-	757	1886	8257	2			N	-0-					-0-
10	7750		7856	-0-	106	1992	7856	2			N	-0-					-0-
11	7500		8434	-0-	934	2926	8434	2			N	-0-					-0-
12	7750		8372	-0-	622	3548	8372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2140		1632	-0-	-508	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
08	3317		3221	-0-	-96	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
09	3210		2335	-0-	-875	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	3317		3265	-0-	-52	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
11	3210		2361	-0-	-849	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
12	3317		2084	-0-	-1233	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG TIO, INC. 070709
HARGETT, H. WELL #: 1 RRCID -> 074211 COMPL. DATE 04/12/1977 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
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	31	-0-	-179	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		130	-0-	130	130	130	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		125	-0-	125	255	125	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		99	-0-	99	354	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK ENERGY, INC. 188579
HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	N	5					103
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	149	2	4	9	N	4					107
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1					108
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	153	2	3	9	N	3					111
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	158	2	4	9	N	4					115
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	152	2	4	9	N	4					119
07	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-					119
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	51	1			16
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					16
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					35

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DEFORD, JOHN H., TRUSTEE 210000
BAKER, C. D. WELL #: G 1 RRCID -> 017545 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH 339 PERF. 330 - 339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELRAY OIL, INC. 213275
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	261	N	172	-0-	-89	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275
MCDANIELS, GUY A. WELL #: 7 RRCID -> 121299 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3502 - 3508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	319	N	300	-0-	-19	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, TOM ET UX WELL #: 1 RRCID -> 126658 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 3310 - 3314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1	12	7	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/09/2012 - RECLASS TO LSE 31036

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 158090 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2962 - 2968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, W. L. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 164783 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 2070 - 2072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2012 - PLUGGED 1/19/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275
BROWN, W. L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 165557 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 2071 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	58	N	38	-0-	-20	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, W. L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 168347 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 2075 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2012 - PLUGGED 1/24/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	551	N	173	-0-	-378	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	527	N	249	-0-	-278	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	480	N	171	-0-	-309	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
EUBANK, JAMES R., SR. 255150
OZRO EUBANK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 125064 COMPL. DATE 03/27/1976 TOTAL DEPTH 540 PERF. 530 - 535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2013 - PLUGGED 09-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	300	N	72	-0-	-228	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	279	N	57	-0-	-222	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOBSTEIN, WM. WELL #: 1 RRCID -> 032140 COMPL. DATE 11/15/1963 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2611 - 2620

01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	261	N	157	-0-	-104	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FAMILY TRUST B, THE //CONT.// 261290
DUNLAP WELL #: 3 RRCID -> 134897 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 660 PERF. 614 - 624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP WELL #: 2 RRCID -> 135881 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 665 PERF. 610 - 618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
HARMS, VANCE N. 357560
HARMS, VANCE WELL #: 1 RRCID -> 076588 COMPL. DATE 04/18/1978 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
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
09	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	960	N	908	-0-	-52	-0-	908	3			N	-0-					-0-
12	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C. 368312
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
HENDERSON, PLEAS HILBURN 377085
HENDERSON, P. H. WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON & MORRIS 433774
HARRIS JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 2342

01	527	N	312	-0-	-215	-0-	312	2		N	-0-					-0-
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-				N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-					-0-
07	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2		N	-0-					-0-
08	651	N	508	-0-	-143	-0-	508	2		N	-0-					-0-
09	570	N	452	-0-	-118	-0-	452	2		N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-					-0-
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2		N	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A

01	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	2		N	-0-					-0-
02	435	N	245	-0-	-190	-0-	245	2		N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-					-0-
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2		N	-0-					-0-
08	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2		N	-0-					-0-
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	2		N	-0-					-0-
10	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2		N	-0-					-0-
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2		N	-0-					-0-
12	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	116	N	59	-0-	-57	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	232	N	220	-0-	-12	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
KOLLAO PROPERTIES LLC //CONT.// 474275
MAYS, MITZI WELL #: 1 RRCID -> 186676 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1627 - 1633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, DIXIE WELL #: 4 RRCID -> 199773 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1620 - 1624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HALL WELL #: 1 RRCID -> 176299 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2179 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					52
02	406	N	135	-0-	-271	-0-	135	2			N	-0-					52
03	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-					52
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	2			N	-0-					52
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3	9	N	3					55
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	305	2	28	9	N	25					80
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	356	2	2	9	N	2					82
08	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	2			N	-0-					82
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					82
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	469	2	3	9	N	3					85
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					85
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 4,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					55
02	145	N	100	-0-	-45	-0-	100	2			N	-0-					55
03	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					55
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					55
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					55
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					55
07	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					55
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLATCHEY, JOHN P 540185
MCCLATCHEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	464	N	404	-0-	-60	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING, E. DALE WELL #: 4 RRCID -> 222150 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3372 - 3377

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE DRILLING COMPANY 706685
MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 081043 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1130 - 1135

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY //CONT.// 706685
MARTIN JERSEY FARM "B" WELL #: 3 RRCID -> 088310 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 1184 PERF. 1122 - 1126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN JERSEY FARMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 100990 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 1193 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMMINS WELL #: 1 RRCID -> 058068 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 1435 PERF. 590 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ROCKWOOD RESOURCES INC //CONT.// 723524
MANZIEL-TIMMINS WELL #: 1 RRCID -> 063236 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH 2110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMMINS WELL #: 2 RRCID -> 063511 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON A WELL #: 1 RRCID -> 101308 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 3160 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ROCKWOOD RESOURCES INC //CONT.// 723524
RUTHERFORD/DAVID STAUFFACHER WELL #: 1 RRCID -> 152143 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 1409 PERF. 1339 - 1360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZE, RAY WELL #: 1A RRCID -> 156686 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 1434 PERF. 635 - 637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ROCKWOOD RESOURCES INC //CONT.// 723524
SCHULZE, RAY WELL #: 2 RRCID -> 157940 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1038 - 1039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	55	-0-	55	95	55	1			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
04	335	R	240	-0-	-95	-0-	240	1			N	-0-					-0-
05	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					-0-
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					-0-
07	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
08	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
10	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELD RANCH, INC. 777070
MRS. FLORA SHIELD WELL #: 1A RRCID -> 120550 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 682 PERF. 648 - 651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SMITH, DONNIE D. 790560
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	261	N	260	-0-	-1	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAR PRODUCTION, INC. 815108
HENDERSON, W. C. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 265300 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3453 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	436	-0-	436	436	436	4			N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					57
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					57
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					57
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					57
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					57
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					57
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					57
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					57
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					57
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY, E. G. 843907
TERRY,E.G. WELL #: 2A RRCID -> 129043 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 876 PERF. 819 - 824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
TERRY, E. G. //CONT.// 843907
TERRY,E.G. WELL #: 1A RRCID -> 129044 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 880 PERF. 828 - 833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WJH ENERGY, INC. 888225
CAMPBELL, H. WELL #: 7 RRCID -> 052619 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 1526 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A

01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	74	-0-	74	161	74	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	72	-0-	72	233	72	2			Y	-0-					-0-
07	315 N	82	-0-	-233	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		38	-0-	38	83	38	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		37	-0-	37	120	37	2			Y	-0-					-0-
07	162	N	42	-0-	-120	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	86	-0-	-1	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		71	-0-	71	155	71	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		69	-0-	69	224	69	2			Y	-0-					-0-
07	303	N	79	-0-	-224	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING VERNON WELL #: 1 A RRCID -> 070174 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2178 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					-0-
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	116	N	85	-0-	-31	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	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-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY D. GOLSTON CDC WELL #: 4 RRCID -> 092996 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		27	-0-	27	60	27	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		25	-0-	25	85	25	2			N	-0-					-0-
07	110	N	25	-0-	-85	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 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
01	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	203	N	156	-0-	-47	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		208	-0-	208	208	208	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		179	-0-	179	387	179	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		199	-0-	199	586	199	2			N	-0-					-0-
07	769	N	183	-0-	-586	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
RICHMOND, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 114547 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2268 - 2284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					377
02	87	N	70	-0-	-17	-0-	70	2			N	-0-					377
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					377
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					377
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					377
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					377
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					377
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					377
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					377
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					377
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					377
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					377

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN, IDA R. WELL #: 3 RRCID -> 132320 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 2274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		33	-0-	33	72	33	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		32	-0-	32	104	32	2			Y	-0-					-0-
07	141	N	37	-0-	-104	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	247	-0-	-14	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 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
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					86
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					86
03	1426	N	1212	-0-	-214	-0-	1209	2	3	9	Y	3					89
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					89
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					89
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1003	2	19	9	Y	17					106
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1211	2	22	9	Y	20					126
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	655	2	32	9	Y	29					155
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	586	2	22	9	Y	20					175
10	620	N	480	-0-	-140	-0-	444	2	36	9	Y	33					208
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	531	2	1	9	Y	1	146	1			63
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 11,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

EDDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 100324 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3185 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	470	2	2	9	Y	2					2
08	372	N	182	-0-	-190	-0-	180	2	2	9	Y	2					4
09	360	N	163	-0-	-197	-0-	161	2	2	9	Y	2					6
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	Y	3					9
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-	6	1			3
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	15					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					201
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					226
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	2	30	9	N	27	141	1			112
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	35	2	43	9	N	39					151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					194
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	84	2	32	9	N	29					223
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	63	2	39	9	N	35	154	1			104
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	98	2	36	9	N	33					137
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	149	2	52	9	N	47					184

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	38	1			23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
NEFF "A" WELL #: 4 RRCID -> 119456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3200 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	238	-0-	-165	-0-	238	2			N	-0-					153
02	348	N	195	-0-	-153	-0-	195	2			N	-0-					153
03	310	N	214	-0-	-96	-0-	202	2	12	9	N	11					164
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	162	2	20	9	N	18					182
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	131	2	19	9	N	17					199
06	210	N	114	-0-	-96	-0-	110	2	4	9	N	4					203
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					203
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					203
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					203
10	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-					203
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1					204
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 1,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

KEARLEY WELL #: 1 RRCID -> 133368 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 2666 - 2670

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER NORTH WELL #: 1 RRCID -> 142154 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2072 - 2082

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
HENDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	267	-0-	-12	-0-	258	2	9	9	Y	8					14
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	275	2	13	9	Y	12					26
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	305	2	17	9	Y	15					41
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	Y	2					43
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					43
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					43
07	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			Y	-0-					43
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					43
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			Y	-0-					43
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					43
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					43
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 4,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HENDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1					6
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	Y	2					8
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	Y	3					11
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	2	1	9	Y	1					12
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					12
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					12
07	713	N	526	-0-	-187	-0-	526	2			Y	-0-					12
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					12
09	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	2			Y	-0-					12
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					12
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					12
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
WATSON WELL #: 7 RRCID -> 130887 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 2232 PERF. 1816 - 1822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS (CONGL.) 19690 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ARNOT, W. G., JR. 033000
COLLINS WELL #: 1 C RRCID -> 134165 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3017 - 3024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	377	#	289	-0-	-88	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	341	#	186	-0-	-155	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	360	#	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	403	#	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	390	#	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	434	#	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	420	#	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	434	#	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
ALFORD, GRADY S. 012455
ALFORD, M C WELL #: 1 RRCID -> 088135 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2820 - 2828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS, ROLAND 168714
SIMPSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 106445 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2720 - 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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 153999 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 2947 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
CONCHO OILFIELD SERVICE, INC. 170163
MCDANIEL, C.D. WELL #: RRCID -> 086264 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	403 #	331	-0-	-72	-0-	228	2	103	9	N	94					194
02	481 R	481	-0-	-0-	-0-	423	2	58	9	N	53	155	1			92
03	509 R	509	-0-	-0-	-0-	451	2	58	9	N	53					145
04	383 R	383	-0-	-0-	-0-	340	2	43	9	N	39	102	1			82
05	405 R	405	-0-	-0-	-0-	362	2	43	9	N	39	55	1			66
06	390 #	379	-0-	-11	-0-	336	2	43	9	N	39					105
07	429 R	429	-0-	-0-	-0-	390	2	39	9	N	35					140
08	430 R	430	-0-	-0-	-0-	390	2	40	9	N	36					176
09	402 R	402	-0-	-0-	-0-	374	2	28	9	N	25	135	1			66
10	403 #	378	-0-	-25	-0-	372	2	6	9	N	5					71
11	411 R	411	-0-	-0-	-0-	380	2	31	9	N	28					99
12	403 #	364	-0-	-39	-0-	339	2	25	9	N	23					122

TOTAL GAS PROD: 4,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
CLARK, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 227128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3092 - 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
01	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					47
02	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					47
03	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					47
04	180	#	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					47
05	186	#	85	-0-	-101	-0-	85	3			N	-0-					47
06	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					47
07	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					47
08	186	#	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					47
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					47
10	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					47
11	240	#	51	-0-	-189	-0-	51	3			N	-0-					47
12	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
SANDCO OIL & GAS, INC. 747195
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 119336 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2580 - 2775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	270 #	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	279 #	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	270 #	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	279 #	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	240 #	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
SHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 184184 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2701 - 2726

01	994 R	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	889 R	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	868 #	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	960 #	934	-0-	-26	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	1332 R	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
06	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	961 #	808	-0-	-153	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	1333 #	1200	-0-	-133	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09	1290 #	1214	-0-	-76	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
10	1333 #	412	-0-	-921	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-					N	2	2	8			-0-
12	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 2 RRCID -> 227482 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3298 - 3362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	664			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	664			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	664			N	-0-			-0-
04	664	R	-0-	-0-	-664	-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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHAN, TERRY L. 883382
WALLIS,T. U. WELL #: 1 RRCID -> 110801 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2850 - 2854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-					15
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-					15
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-					15
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-					15
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-					15
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2		N	-0-					15
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2		N	-0-					15
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-					15
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-					15
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-					15
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-					15
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONQUEST (CONGL.) 20185 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART 866 WELL #: 4 RRCID -> 103057 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4430 - 4440

01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2		N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2		N	-0-					-0-
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2		N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2		N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2		N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK RANCH 20321 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
DH OPERATING, INC. 216737
NEWELL, W.P. "B" WELL #: 38 RRCID -> 209074 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 146 - 1459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	58	#	31	-0-	-27	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	#	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL, W.P. "B" WELL #: 42 RRCID -> 211355 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1537 - 1540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	58	#	32	-0-	-26	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	#	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 489 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	949	R	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
02	899	R	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	973	R	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	938	R	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	982	R	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
06	943	R	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
07	968	R	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	992	#	970	-0-	-22	-0-	970	3			N	-0-					-0-
09	960	#	932	-0-	-28	-0-	932	3			N	-0-					-0-
10	992	#	475	-0-	-517	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
12	997	R	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2013 - PLUGGED 08-22-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND (STRAWN) 20496 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 048083 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 4280 PERF. N/A

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	2		N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-					-0-
03	620	N	487	-0-	-133	-0-	487	2		N	-0-					-0-
04	600	N	370	-0-	-230	-0-	370	2		N	-0-					-0-
05	620	N	288	-0-	-332	-0-	288	2		N	-0-					-0-
06	480	N	203	-0-	-277	-0-	203	2		N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-					-0-
10	620	N	276	-0-	-344	-0-	276	2		N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT (CONGL, MID //CONT.// 20560 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
BURGESS -B- WELL #: 1 RRCID -> 262824 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	961	-0-	961	13772	933	3	28	9	N	25					70
02	0	W	701	-0-	701	14473	673	3	28	9	N	25					95
03	15630		1157	-0-	-14473	-0-	1036	3	121	9	N	110	163	1			42
04	5310		921	-0-	-4389	-0-	885	3	36	9	N	33					75
05	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	969	3	145	9	N	132	170	1			37
06	1110	#	1075	-0-	-35	-0-	999	3	76	9	N	69					106
07	1147	#	988	-0-	-159	-0-	919	3	69	9	N	63					169
08	1147	#	898	-0-	-249	-0-	837	3	61	9	N	55	168	1			56
09	1080	#	849	-0-	-231	-0-	788	3	61	9	N	55					111
10	1116	#	755	-0-	-361	-0-	688	3	67	9	N	61					172
11	1080	#	699	-0-	-381	-0-	642	3	57	9	N	52	174	1			50
12	992	#	699	-0-	-293	-0-	626	3	73	9	N	66					116

TOTAL GAS PROD: 10,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

CORBETT (MARBLE FALLS) 20560 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
MCKEE CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 079744 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3874 - 3879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					167
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					167
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	499	2	2	9	N	2	2	8			167
04	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	2			N	-0-	138	1			29
05	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	2			N	-0-					29
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	2			N	-0-					29
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					29
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					29
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					29
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					29
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					29
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 5,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	1			N	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, C. B. "73" WELL #: 5 RRCID -> 228930 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 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
01	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	450	N	343	-0-	-107	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	1			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, C. B. "73" WELL #: 3 RRCID -> 230424 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5140 - 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO (BIG SALINE) 20904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
COSTELLO, M. B. WELL #: RRCID -> 041411 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH 4189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
CARTER, MATTYE LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 065422 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4066 - 4074

01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				-0-
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-				-0-
04	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-				-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-				-0-
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-				-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-				-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 3 RRCID -> 171907 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 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
01	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN WELL #: 3011 RRCID -> 173130 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					18
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					18
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					18
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					18
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					18
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
REAGAN WELL #: 4011 RRCID -> 173131 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2851	N	2851	-0-		-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
02	2360	N	2360	-0-		-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03	3062	N	3062	-0-		-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3092	-0-		92	92	3092	3			N	-0-					-0-
05	2463	N	2371	-0-		-92	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2060	-0-		-40	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	377	-0-		-1793	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	387	-0-		-1783	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	3036	X	3036	-0-		-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
10	4422	X	4422	-0-		-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
11	4348	X	4348	-0-		-0-	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
12	3368	X	3368	-0-		-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 176075 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2666	N	2163	-0-		-503	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	1894	-0-		-368	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-		-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2072	-0-		-28	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1949	-0-		-66	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1700	-0-		-100	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
07	2405	N	2405	-0-		-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
08	2467	N	2467	-0-		-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1602	-0-		-108	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	1447	-0-		-971	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-		-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1270	-0-		-373	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN WELL #: 5011 RRCID -> 176357 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	62	N	49	-0-		-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-		-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-		-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-		-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-		-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-		-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-		-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	124	N	72	-0-		-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-		-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-		-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
YEATS WELL #: 2 RRCID -> 177439 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					31
02	1247	N	957	-0-	-290	-0-	771	3	186	9	N	169	172	1			28
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					28
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1306	3	171	9	N	155	158	1			25
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					25
06	990	N	908	-0-	-82	-0-	715	3	193	9	N	175	169	1			31
07	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	1300	3	84	9	N	76					107
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1334	3	92	9	N	84	170	1			21
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					21
10	1395	N	957	-0-	-438	-0-	759	3	198	9	N	180	175	1			26
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					26
12	1488	N	931	-0-	-557	-0-	733	3	198	9	N	180	171	1			35

TOTAL GAS PROD: 13,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,019

CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 1 RRCID -> 213098 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3805 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
REAGAN "14" WELL #: 5 RRCID -> 166449 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3821 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
REAGAN "14" WELL #: 7 RRCID -> 208552 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3654 - 3708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "14" WELL #: 10 RRCID -> 210217 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "14" WELL #: 3 RRCID -> 210811 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3778 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	434	N	121	-0-	-313	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	810	N	481	-0-	-329	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	480	N	126	-0-	-354	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	403	N	44	-0-	-359	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	330	N	23	-0-	-307	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					145
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	370	2	55	9	N	50	170	1			25
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	426	2	47	9	N	43					68
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	386	2	35	9	N	32					100
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	435	2	25	9	N	23					123
06	450	N	256	-0-	-194	-0-	227	2	29	9	N	26					149
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	479	2	18	9	N	16					165
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	467	2	33	9	N	30					195
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	429	2	10	9	N	9					204
10	496	N	456	-0-	-40	-0-	450	2	6	9	N	5					209
11	480	N	434	-0-	-46	-0-	428	2	6	9	N	5	181	1			33
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	960	N	816	-0-	-144	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTHAN (CADDO) 20922 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ARNOT, W. G., JR. 033000
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 208559 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3029 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					30
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					30
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					30
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					30
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					30
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					30
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					30
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					30
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					30
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					30
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 13,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYLE (MARBLE FALLS) 21395 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
HOWARD, R R WELL #: 3 RRCID -> 091422 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4678 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRARUTH (STRAWN) 21550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FISHER
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
HILL-JONES 2 WELL #: 1 RRCID -> 229277 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 5640 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRARUTH (STRAWN) //CONT.// 21550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FISHER
RODESSA OPERATING COMPANY //CONT.// 723592
HILL-TERRY-1E WELL #: 1 RRCID -> 232840 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5638 - 5654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1190	-0-	-143	-0-	1143	2	47	9	N	43					149
02	1189	X	1152	-0-	-37	-0-	1109	2	43	9	N	39					188
03	1271	X	1248	-0-	-23	-0-	1205	2	43	9	N	39					227
04	1170	X	1068	-0-	-102	-0-	1068	2			N	-0-	152	1			75
05	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1201	2	40	9	N	36					111
06	1200	X	1177	-0-	-23	-0-	1140	2	37	9	N	34					145
07	1240	X	974	-0-	-266	-0-	944	2	30	9	N	27					172
08	1240	X	1039	-0-	-201	-0-	1008	2	31	9	N	28					200
09	1200	X	1015	-0-	-185	-0-	989	2	26	9	N	24	177	1			47
10	1240	X	1036	-0-	-204	-0-	1005	2	31	9	N	28					75
11	1170	X	1030	-0-	-140	-0-	998	2	32	9	N	29					104
12	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1078	2	42	9	N	38					142

TOTAL GAS PROD: 13,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		508	-0-	508	508	508	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		412	-0-	412	920	412	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		557	-0-	557	1477	557	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		552	-0-	552	2029	552	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		522	-0-	522	2551	522	3			N	-0-					-0-
10	14B DENY		497	-0-	497	3048	497	3			N	-0-					-0-
11	14B DENY		479	-0-	479	3527	479	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		497	-0-	497	4024	497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE) 21587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
WOLF DEN WELL #: 1 RRCID -> 170123 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 4062 - 4110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 21587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MITCHELL, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 172354 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	248 #	150	-0-	-98	-0-	150	2		N	-0-				45
02	203 #	147	-0-	-56	-0-	147	2		N	-0-				45
03	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-				45
04	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-				45
05	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	2		N	-0-				45
06	180 #	116	-0-	-64	-0-	116	2		N	-0-				45
07	186 #	113	-0-	-73	-0-	113	2		N	-0-				45
08	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	2		N	-0-				45
09	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	2		N	-0-				45
10	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-				45
11	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-				45
12	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-				45

TOTAL GAS PROD: 1,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 128457 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146

01	186 #	150	-0-	-36	-0-	147	2	3 9	N	3	125 1			10
02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	131	2	20 9	N	18				28
03	169 R	169	-0-	-0-	-0-	148	2	21 9	N	19				47
04	182 R	182	-0-	-0-	-0-	171	2	11 9	N	10				57
05	178 R	178	-0-	-0-	-0-	171	2	7 9	N	6				63
06	169 R	169	-0-	-0-	-0-	162	2	7 9	N	6				69
07	186 #	179	-0-	-7	-0-	167	2	12 9	N	11				80
08	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-				80
09	180 #	155	-0-	-25	-0-	155	2		N	-0-				80
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	162	2	26 9	N	24				104
11	180 #	145	-0-	-35	-0-	145	2		N	-0-				104
12	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-	82 1			22

TOTAL GAS PROD: 2,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

JONES HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128458 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 3251 PERF. 3084 - 3114

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2012 - PLUGGED 01/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
JONES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 128652 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	341	-0-	-62	-0-	340	2	1	9	N	1	67	1			4
02	400	R	400	-0-	-0-	-0-	360	2	40	9	N	36					40
03	441	R	441	-0-	-0-	-0-	409	2	32	9	N	29					69
04	436	R	436	-0-	-0-	-0-	408	2	28	9	N	25					94
05	447	R	447	-0-	-0-	-0-	426	2	21	9	N	19					113
06	420	#	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					113
07	465	#	351	-0-	-114	-0-	333	2	18	9	N	16					129
08	465	#	363	-0-	-102	-0-	362	2	1	9	N	1	124	1			6
09	450	#	343	-0-	-107	-0-	341	2	2	9	N	2					8
10	477	R	477	-0-	-0-	-0-	429	2	48	9	N	44					52
11	420	#	397	-0-	-23	-0-	394	2	3	9	N	3					55
12	444	R	444	-0-	-0-	-0-	416	2	28	9	N	25	79	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

ENSERCH WELL #: 3 RRCID -> 128857 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3130 - 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
01	279	#	132	-0-	-147	-0-	130	2	2	9	N	2	139	1			3
02	232	#	191	-0-	-41	-0-	163	2	28	9	N	25					28
03	248	#	167	-0-	-81	-0-	146	2	21	9	N	19					47
04	210	#	144	-0-	-66	-0-	138	2	6	9	N	5					52
05	217	#	151	-0-	-66	-0-	148	2	3	9	N	3					55
06	210	#	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					55
07	217	#	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					55
08	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					55
09	150	#	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					55
10	155	#	153	-0-	-2	-0-	150	2	3	9	N	3					58
11	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					58
12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	197	2	20	9	N	18	64	1			12

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BROWN-CALVERT WELL #: 1 RRCID -> 128880 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3082 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	138	-0-	-17	-0-	136	2	2	9	N	2	74	1			8
02	173	R	173	-0-	-0-	-0-	150	2	23	9	N	21					29
03	186	#	176	-0-	-10	-0-	165	2	11	9	N	10					39
04	180	#	179	-0-	-1	-0-	167	2	12	9	N	11					50
05	186	#	184	-0-	-2	-0-	180	2	4	9	N	4					54
06	189	R	189	-0-	-0-	-0-	174	2	15	9	N	14					68
07	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					68
08	188	R	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1					69
09	180	#	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					69
10	186	#	162	-0-	-24	-0-	140	2	22	9	N	20					89
11	180	#	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					89
12	186	#	128	-0-	-58	-0-	127	2	1	9	N	1	82	1			8

TOTAL GAS PROD: 1,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
SNEED WELL #: 7 RRCID -> 164292 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3170 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	3		N	-0-			32
02	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			32
03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			32
04	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			32
05	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			32
06	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	3		N	-0-			32
07	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			32
08	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			32
09	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			32
10	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			32
11	120	#	87	-0-	-33	-0-	87	3		N	-0-			32
12	124	#	80	-0-	-44	-0-	80	3		N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 1,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RED GAP OIL & GAS LLC //CONT.// 697026
LOVE-VEALE WELL #: 1 RRCID -> 128076 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3024 - 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
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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOTES WELL #: 1 RRCID -> 129162 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3086 - 3118

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIERRA OIL COMPANY 780219
ENSERCH WELL #: RRCID -> 128337 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3114 - 3144

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	40	1	248	2	N	-0-					-0-
02	290 N	241	-0-	-49	-0-	34	1	207	2	N	-0-					-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	41	1	241	2	N	-0-					-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	40	1	236	2	N	-0-					-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	45	1	266	2	N	-0-					-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	42	1	248	2	N	-0-					-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	44	1	254	2	N	-0-					-0-
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	43	1	251	2	N	-0-					-0-
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	44	1	251	2	N	-0-					-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	51	1	272	2	N	-0-					-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	76	1	292	2	N	-0-					-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	120	1	181	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER) //CONT.// 21844 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 148788 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2749 - 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100) 22114 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
KILLION WELL SERVICE INC. 461100
BROWN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 143606 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4008 - 4014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100) //CONT.// 22114 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
A B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147835 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 4006 - 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
01	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					41
02	435	N	330	-0-	-105	-0-	330	2			N	-0-					41
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					41
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					41
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					41
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					41
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					41
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					41
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					41
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					41
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					41
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 5,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRYSTAL FALLS, EAST (CADDO) 22120 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 144070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3319 - 3322

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	145	N	115	-0-	-30	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	434	N	214	-0-	-220	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
LINK "K" WELL #: 1 RRCID -> 155323 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3874 - 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
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					94
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					94
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					94
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					94
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-	94	1			-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3534	X	2874	-0-	-660	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	2415	-0-	-630	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2740	-0-	-515	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2143	-0-	-1007	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2784	-0-	-409	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2113	-0-	-677	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2641	-0-	-87	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2684	-0-	-106	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2134	-0-	-566	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	1699	-0-	-1091	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2043	-0-	-567	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	1431	-0-	-1266	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
JACKSON RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 190626 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3923 - 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
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					118
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					118
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					118
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					118
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	373	3	15	9	N	14					132
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	346	3	17	9	N	15	135	1			12
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					12
08	403	N	296	-0-	-107	-0-	292	3	4	9	N	4					16
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	3	1	9	N	1					17
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					17
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					17
12	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

JACKSON RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 193561 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 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
01	2263	X	2168	-0-	-95	-0-	2168	3			Y	-0-					-0-
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			Y	-0-					-0-
03	2325	X	2143	-0-	-182	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			Y	-0-					-0-
05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
06	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
07	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
08	2697	X	2431	-0-	-266	-0-	2431	3			Y	-0-					-0-
09	2610	X	2541	-0-	-69	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
10	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			Y	-0-					-0-
12	2635	X	2614	-0-	-21	-0-	2614	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 200562 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 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
01	806	X	754	-0-	-52	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
03	806	X	764	-0-	-42	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
04	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
05	868	X	838	-0-	-30	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
06	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
07	899	X	876	-0-	-23	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
08	899	X	864	-0-	-35	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
09	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
10	899	X	864	-0-	-35	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
11	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
12	899	X	896	-0-	-3	-0-	896	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK "R" WELL #: 1 RRCID -> 218881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4230 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
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					58
02	261	N	72	-0-	-189	-0-	72	3			N	-0-					58
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					58
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					58
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					58
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					58
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					58
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					58
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					58
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					58
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					58
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 2,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK NW-52 WELL #: 2 RRCID -> 219659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	812	N	713	-0-	-99	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	775	N	631	-0-	-144	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09	810	N	618	-0-	-192	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
11	780	N	666	-0-	-114	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 221647 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3879 - 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
01	93	X	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	93	X	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	93	X	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	X	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	93	X	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	93	X	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK NE-56 WELL #: 4 RRCID -> 222088 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1633	3	9	9	N	8					61
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1544	3	11	9	N	10					71
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1743	3	7	9	N	6					77
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1547	3	9	9	N	8					85
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1762	3	8	9	N	7					92
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1279	3	7	9	N	6					98
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1762	3	17	9	N	15					113
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					113
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1428	3	8	9	N	7					120
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1603	3	9	9	N	8					128
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1350	3	7	9	N	6					134
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1192	3	7	9	N	6					140

TOTAL GAS PROD: 18,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

LINK NE-53 WELL #: 4 RRCID -> 239997 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 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
01	1364	X	1172	-0-	-192	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
02	1334	X	872	-0-	-462	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	1426	X	336	-0-	-1090	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1176	-0-	-204	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	1178	X	1139	-0-	-39	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	1209	X	1042	-0-	-167	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
09	1350	X	1069	-0-	-281	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
10	1395	X	1347	-0-	-48	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	1201	-0-	-149	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	1003	-0-	-206	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK NW-52 WELL #: 6 RRCID -> 239998 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3127	-0-		-469	-0-		3127	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	2563	-0-		-801	-0-		2563	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	1321	-0-		-2089	-0-		1321	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2765	-0-		-265	-0-		2765	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	3013	-0-		-118	-0-		3013	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2341	-0-		-689	-0-		2341	3			N	-0-					-0-
07	3001	X	3001	-0-		-0-	-0-		3001	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2741	-0-		-266	-0-		2741	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2176	-0-		-734	-0-		2176	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	1900	-0-		-1107	-0-		1900	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2007	-0-		-903	-0-		2007	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	1721	-0-		-1286	-0-		1721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "T" WELL #: 1 RRCID -> 246060 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1859	X	1859	-0-		-0-	-0-		1842	3	17	9	N	15					121
02	1742	X	1742	-0-		-0-	-0-		1736	3	6	9	N	5					126
03	1795	X	1795	-0-		-0-	-0-		1786	3	9	9	N	8					134
04	1991	X	1991	-0-		-0-	-0-		1990	3	1	9	N	1					135
05	1965	X	1965	-0-		-0-	-0-		1965	3			N	-0-					135
06	2764	X	2764	-0-		-0-	-0-		2764	3			N	-0-					135
07	2046	X	1232	-0-		-814	-0-		1231	3	1	9	N	1					136
08	2060	X	2060	-0-		-0-	-0-		2060	3			N	-0-					136
09	2760	X	2367	-0-		-393	-0-		2367	3			N	-0-					136
10	2852	X	2633	-0-		-219	-0-		2631	3	2	9	N	2					138
11	2760	X	1378	-0-		-1382	-0-		1374	3	4	9	N	4					142
12	2449	X	1107	-0-		-1342	-0-		1107	3			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 22,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

JACKSON RANCH "F" WELL #: 3 RRCID -> 247666 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4069 - 4078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2404	X	2404	-0-		-0-	-0-		2404	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	2251	-0-		-156	-0-		2251	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1396	-0-		-1177	-0-		1396	3			N	-0-					-0-
04	2418	X	2418	-0-		-0-	-0-		2418	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2340	-0-		-78	-0-		2340	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	995	-0-		-1345	-0-		995	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	398	-0-		-2113	-0-		398	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	358	-0-		-2153	-0-		358	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	219	-0-		-2211	-0-		219	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	431	-0-		-1894	-0-		431	3			N	-0-					-0-
11	990	X	401	-0-		-589	-0-		401	3			N	-0-					-0-
12	433	X	433	-0-		-0-	-0-		433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	773	-0-	-3660	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	636	-0-	-3511	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	2676	-0-	-1757	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	2379	-0-	-1911	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	1318	-0-	-1348	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3145	-0-	-185	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2820	-0-	-621	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2953	-0-	-364	-0-	2953	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK RANCH 'U' WELL #: 2 RRCID -> 261970 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 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
01	5264	X	-0-	-0-	-5264	-0-					N	-0-					-0-
02	5452	X	1477	-0-	-3975	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	2189	-0-	-3639	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	1578	-0-	-4062	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	2984	-0-	-2844	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	1081	-0-	-1049	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	1306	-0-	-895	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	952	-0-	-1928	-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2061	-0-	-915	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2004	-0-	-1056	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2010	-0-	-1152	-0-	2010	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2448	X	-0-	-0-	-2448	-0-					N	-0-					-0-
02	4437	X	954	-0-	-3483	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	854	-0-	-3889	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	78	-0-	-4512	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	987	-0-	-3756	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	992	-0-	-31	-0-	992	3			N	-0-					-0-
08	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
09	1140	X	714	-0-	-426	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	1178	X	1126	-0-	-52	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
11	1140	X	604	-0-	-536	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	1147	X	1138	-0-	-9	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COODY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 265314 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3730 - 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
07	3420	X	135	-0-	-3285	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	10602	X	838	-0-	-9764	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	10260	X	1187	-0-	-9073	-0-	1169	3	18	9	N	16					16
10	10602	X	905	-0-	-9697	-0-	905	3			N	-0-					16
11	10260	X	1569	-0-	-8691	-0-	1569	3			N	-0-					16
12	10602	X	1316	-0-	-9286	-0-	1312	3	4	9	N	4					20

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31277 07/24/2013

TOTAL GAS PROD: 5,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN TOP WELL #: 3 RRCID -> 146048 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3786 - 3792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN TOP WELL #: 7L RRCID -> 148298 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3818 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
HART RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 178799 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3891 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	620	N	521	-0-		-99	-0-	521	2		N	-0-			58
02	522	N	445	-0-		-77	-0-	445	2		N	-0-			58
03	496	N	488	-0-		-8	-0-	488	2		N	-0-			58
04	510	N	439	-0-		-71	-0-	439	2		N	-0-			58
05	465	N	310	-0-		-155	-0-	310	2		N	-0-			58
06	480	N	426	-0-		-54	-0-	426	2		N	-0-			58
07	465	N	388	-0-		-77	-0-	388	2		N	-0-			58
08	310	N	268	-0-		-42	-0-	268	2		N	-0-			58
09	420	N	177	-0-		-243	-0-	177	2		N	-0-			58
10	403	N	86	-0-		-317	-0-	86	2		N	-0-			58
11	270	N	52	-0-		-218	-0-	52	2		N	-0-			58
12	186	N	120	-0-		-66	-0-	120	2		N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 3,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 179297 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3941 - 3949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	899	N	781	-0-		-118	-0-	781	2		N	-0-			-0-
02	783	N	667	-0-		-116	-0-	667	2		N	-0-			-0-
03	744	N	733	-0-		-11	-0-	733	2		N	-0-			-0-
04	750	N	658	-0-		-92	-0-	658	2		N	-0-			-0-
05	713	N	464	-0-		-249	-0-	464	2		N	-0-			-0-
06	720	N	640	-0-		-80	-0-	640	2		N	-0-			-0-
07	682	N	582	-0-		-100	-0-	582	2		N	-0-			-0-
08	465	N	403	-0-		-62	-0-	403	2		N	-0-			-0-
09	630	N	266	-0-		-364	-0-	266	2		N	-0-			-0-
10	589	N	129	-0-		-460	-0-	129	2		N	-0-			-0-
11	390	N	77	-0-		-313	-0-	77	2		N	-0-			-0-
12	279	N	179	-0-		-100	-0-	179	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "68" WELL #: 1 RRCID -> 186546 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3583 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9300	X	8531	-0-		-769	-0-	8531	2		N	-0-			-0-
02	8410	X	8127	-0-		-283	-0-	8127	2		N	-0-			-0-
03	9468	X	9468	-0-		-0-	-0-	9468	2		N	-0-			-0-
04	8585	X	8585	-0-		-0-	-0-	8585	2		N	-0-			-0-
05	8748	X	8748	-0-		-0-	-0-	8748	2		N	-0-			-0-
06	8700	X	8566	-0-		-134	-0-	8566	2		N	-0-			-0-
07	9657	X	9657	-0-		-0-	-0-	9657	2		N	-0-			-0-
08	9149	X	9149	-0-		-0-	-0-	9149	2		N	-0-			-0-
09	9206	X	9206	-0-		-0-	-0-	9206	2		N	-0-			-0-
10	9420	X	9420	-0-		-0-	-0-	9420	2		N	-0-			-0-
11	8700	X	8132	-0-		-568	-0-	8132	2		N	-0-			-0-
12	8990	X	8435	-0-		-555	-0-	8435	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
LINK RANCH "55" WELL #: 2 RRCID -> 191347 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4160 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "68" WELL #: 3 RRCID -> 197802 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3578 - 3618

01	3162	X	2730	-0-	-432	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	2601	-0-	-9	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
06	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
07	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
08	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
09	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
10	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2602	-0-	-98	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2699	-0-	-91	-0-	2699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "SW55" WELL #: 1 RRCID -> 224922 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3634 - 3678

01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	922	-0-	-698	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	913	-0-	-482	-0-	913	2			N	-0-					-0-
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	974	-0-	-496	-0-	974	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	824	-0-	-416	-0-	824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
LINK "54" WELL #: 1 RRCID -> 244722 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3738 - 3748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					135
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					135
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					135
04	1110	N	837	-0-	-273	-0-	837	2			N	-0-					135
05	1085	N	772	-0-	-313	-0-	772	2			N	-0-					135
06	960	N	675	-0-	-285	-0-	675	2			N	-0-					135
07	868	N	671	-0-	-197	-0-	671	2			N	-0-					135
08	775	N	616	-0-	-159	-0-	616	2			N	-0-					135
09	690	N	524	-0-	-166	-0-	524	2			N	-0-					135
10	682	N	526	-0-	-156	-0-	526	2			N	-0-					135
11	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	2			N	-0-					135
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 8,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, NANCY COODY TR.3 WELL #: 2 RRCID -> 258232 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3682 - 3702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	464	N	351	-0-	-113	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	496	N	371	-0-	-125	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	372	N	91	-0-	-281	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, NANCY COODY TR. 3 WELL #: 3 RRCID -> 261322 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3777 - 3784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8990	X	1238	-0-	-7752	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1711	X	1054	-0-	-657	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1114	-0-	-715	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1077	-0-	-393	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	1120	-0-	-368	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	1094	-0-	-106	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1116	X	1091	-0-	-25	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	338	-0-	-712	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	273	-0-	-812	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROBINSON, GUY WELL #: 4 RRCID -> 152208 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 4094 PERF. 3886 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
IONI CREEK 60 WELL #: 6U RRCID -> 153742 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3685 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IONI CREEK 60 WELL #: 8 RRCID -> 154015 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3789 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	19	1	26	3	N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	16	1	35	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	12	1	31	3	N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	9	1	34	3	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	3	N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	10	1	35	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	3	N	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	9	1	23	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC //CONT.// 841412
IONI CREEK 55 WELL #: 2 RRCID -> 157222 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3678 - 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
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	145	N	62	-0-	-83	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	89	1	127	3	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	69	1	150	3	N	-0-					-0-
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	25	1	68	3	N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	52	1	171	3	N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	44	1	157	3	N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	45	1	95	3	N	-0-					-0-
10	217	N	147	-0-	-70	-0-	33	1	114	3	N	-0-					-0-
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	29	1	95	3	N	-0-					-0-
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	17	1	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	341	N	113	-0-	-228	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	348	N	87	-0-	-261	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	125	1	177	3	N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	84	1	182	3	N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	45	1	122	3	N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	68	1	223	3	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	61	1	218	3	N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	70	1	147	3	N	-0-					-0-
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	53	1	180	3	N	-0-					-0-
11	270	N	186	-0-	-84	-0-	44	1	142	3	N	-0-					-0-
12	217	N	84	-0-	-133	-0-	24	1	60	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART 55 WELL #: 4 RRCID -> 175833 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 3952 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
01	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	203	N	56	-0-	-147	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	80	1	114	3	N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	64	1	139	3	N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	23	1	61	3	N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	43	1	140	3	N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	41	1	145	3	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	41	1	85	3	N	-0-					-0-
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	28	1	98	3	N	-0-					-0-
11	180	N	93	-0-	-87	-0-	22	1	71	3	N	-0-					-0-
12	124	N	30	-0-	-94	-0-	8	1	22	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC //CONT.// 841412
HILLTOP WELL #: 2 RRCID -> 180022 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 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
01	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	261	N	80	-0-	-181	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	117	1	164	3	N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	74	1	160	3	N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	26	1	73	3	N	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	58	1	190	3	N	-0-					-0-
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	48	1	169	3	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	60	1	126	3	N	-0-					-0-
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	45	1	157	3	N	-0-					-0-
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	36	1	119	3	N	-0-					-0-
12	186	N	72	-0-	-114	-0-	20	1	52	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IONI CREEK 60 WELL #: 12L RRCID -> 211061 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 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
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	206	1	655	3	N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	166	1	599	3	N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	213	1	508	3	N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	316	1	445	3	N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	257	1	503	3	N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	24	1	774	3	N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	169	1	553	3	N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	155	1	547	3	N	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	249	1	525	3	N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	161	1	555	3	N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	137	1	443	3	N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	175	1	439	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TFX, INC. 850972
AGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 154626 COMPL. DATE 01/00/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3750 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2012 - P & A 12/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	15	-0-	-43	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH WELL #: 2602 RRCID -> 172571 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3874 - 3906

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 183455 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3781 - 3791

01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	459	2	9	9	N	8					138
02	348	N	281	-0-	-67	-0-	272	2	9	9	N	8					146
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	294	2	9	9	N	8					154
04	450	N	57	-0-	-393	-0-	56	2	1	9	N	1					155
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					155
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					155
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					155
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					155
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	570	2	3	9	N	3					158
10	589	N	123	-0-	-466	-0-	116	2	7	9	N	6	160	1			4
11	420	N	64	-0-	-356	-0-	62	2	2	9	N	2					6
12	589	N	19	-0-	-570	-0-	19	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WEST INLAND ENERGY, INC. //CONT.// 910215
HART RANCH WELL #: 2603 RRCID -> 186184 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3900 - 3966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	720	-0-	-303	-0-	719	3	1	9	N	1					53
02	783	N	549	-0-	-234	-0-	548	3	1	9	N	1					54
03	744	N	598	-0-	-146	-0-	598	3			N	-0-					54
04	690	N	429	-0-	-261	-0-	429	3			N	-0-					54
05	589	N	375	-0-	-214	-0-	375	3			N	-0-					54
06	570	N	228	-0-	-342	-0-	228	3			N	-0-					54
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					54
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					54
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	3	1	9	N	1					55
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	3	1	9	N	1					56
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	884	3	1	9	N	1					57
12	1147	N	831	-0-	-316	-0-	830	3	1	9	N	1					58

TOTAL GAS PROD: 8,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CURTIS WELL #: 4 RRCID -> 094543 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4050 - 4092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1014	-0-	-175	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1422	-0-	-283	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	694	-0-	-19	-0-	674	2	20	9	N	18					181
02	638	N	618	-0-	-20	-0-	601	2	17	9	N	15					196
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	668	2	26	9	N	24	173	1			47
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	633	2	20	9	N	18					65
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	672	2	30	9	N	27					92
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	663	2	10	9	N	9					101
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	653	2	19	9	N	17					118
08	713	N	643	-0-	-70	-0-	634	2	9	9	N	8					126
09	660	N	546	-0-	-114	-0-	531	2	15	9	N	14					140
10	682	N	182	-0-	-500	-0-	182	2			N	-0-					140
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	805	2	28	9	N	25					165
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	672	2	24	9	N	22					187

TOTAL GAS PROD: 7,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	173	-0-	-13	-0-	20	1	153	3	N	-0-					58
02	174	N	161	-0-	-13	-0-	20	1	141	3	N	-0-					58
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	20	1	149	3	N	-0-					58
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					58
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					58
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	20	1	129	3	N	-0-					58
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	20	1	127	3	N	-0-					58
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	20	1	125	3	N	-0-					58
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	20	1	120	3	N	-0-					58
10	155	N	35	-0-	-120	-0-	20	1	15	3	N	-0-					58
11	150	N	26	-0-	-124	-0-	20	1	6	3	N	-0-					58
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D P B CONGLOMERATE 22677 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SPRINGFIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106476 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5166 - 5189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.R.S. (LAKE SAND) 22680 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MAGNA DIVERSIFIED GROUP, INC. 521441
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 236449 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	4428	-0-	4428	65962	4428	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3856	-0-	3856	69818	3856	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3918	-0-	3918	73736	3918	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3705	-0-	3705	77441	3705	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3444	-0-	3444	80885	3444	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	3371	-0-	3371	84256	3371	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3399	-0-	3399	87655	3399	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5281	-0-	5281	92936	5281	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	7764	-0-	7764	100700	7764	3			N	-0-					-0-
10	7750	7436	-0-	-314	100386	7436	3			N	-0-					-0-
11	7500	5860	-0-	-1640	98746	5860	3			N	-0-					-0-
12	7750	5997	-0-	-1753	96993	5997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NT MINERALS, LLC 615872
COOPER "A" WELL #: 3 RRCID -> 218263 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3584 - 3604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					9
02	2900 N	2975	-0-	75	75	2975	2			N	-0-					9
03	3024 N	2949	-0-	-75	-0-	2928	2	21	9	N	19					28
04	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					28
05	2622	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					28
06	2946	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					28
07	2999	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					28
08	2990	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					28
09	3105	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					28
10	3036	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					28
11	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					28
12	2999	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 35,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1307		1307	-0-	-0-	-0-	1160	2	147	9	N	134	174	1			162
02	638		454	-0-	-184	-0-	386	2	68	9	N	62	174	1			50
03	682		297	-0-	-385	-0-	297	2			N	-0-					50
04	888		888	-0-	-0-	-0-	868	2	20	9	N	18					68
05	712		712	-0-	-0-	-0-	656	2	56	9	N	51					119
06	660		631	-0-	-29	-0-	580	2	51	9	N	46					165
07	871		871	-0-	-0-	-0-	760	2	111	9	N	101	171	1			95
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1175	2	100	9	N	91					186
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1223	2	88	9	N	80	175	1			91
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	646	2	42	9	N	38					129
11	660	N	579	-0-	-81	-0-	557	2	22	9	N	20					149
12	682	N	616	-0-	-66	-0-	577	2	39	9	N	35					184

TOTAL GAS PROD: 9,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

DALTON BEND (2300) 22860 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
GRIMES, NORMAN W. 334165
BELDING "A" WELL #: 1 RRCID -> 129701 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 2569 - 2636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	157	-0-	-91	-0-	24	1	133	2	N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	39	1	205	2	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	20	1	96	2	N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	33	1	166	2	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	33	1	166	2	N	-0-					-0-
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	2	N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	2	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	86	2	N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	24	1	109	2	N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	319	N	302	-0-	-17	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M.H.C WELL #: 16C RRCID -> 088943 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 4010 - 4015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALTON BEND (4000) //CONT.// 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 87D RRCID -> 123544 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4006 - 4013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY,M.H. D WELL #: 24D RRCID -> 128339 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	625	2	75	9	N	68					98
02	696	N	613	-0-	-83	-0-	545	2	68	9	N	62					160
03	744	N	619	-0-	-125	-0-	591	2	28	9	N	25	155	1			30
04	690	N	560	-0-	-130	-0-	538	2	22	9	N	20					50
05	651	N	435	-0-	-216	-0-	413	2	22	9	N	20					70
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	602	2	11	9	N	10					80
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					80
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					80
09	600	N	473	-0-	-127	-0-	473	2			N	-0-					80
10	558	N	287	-0-	-271	-0-	287	2			N	-0-					80
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					80
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	N	8					88

TOTAL GAS PROD: 6,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

MCMURREY,M.H. D WELL #: 38D RRCID -> 128340 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 4100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	490	2	25	9	N	23					25
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	402	2	9	9	N	8					33
03	527	N	181	-0-	-346	-0-	173	2	8	9	N	7					40
04	510	N	273	-0-	-237	-0-	269	2	4	9	N	4					44
05	434	N	238	-0-	-196	-0-	237	2	1	9	N	1					45
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	298	2	6	9	N	5					50
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					50
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	341	2	55	9	N	50					100
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					100
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	185	2	33	9	N	30					130
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	379	2	11	9	N	10					140
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1	134	1			7

TOTAL GAS PROD: 3,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

DALZELL (MARBLE FALLS, LOWER) 22872 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
PARAGON OIL & GAS, LLC 639006
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 151208 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1553 - 1561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					48
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					48
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					48
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					48
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					48
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					48
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					48
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					48
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					48
10	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					48
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					48
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 3,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	5155		5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
02	4756		4959	-0-	203	203	4959	2			N	-0-					-0-
03	5084		5081	-0-	-3	200	5081	2			N	-0-					-0-
04	4920		4491	-0-	-429	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
05	5084		4055	-0-	-1029	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
06	4920		4012	-0-	-908	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
07	5084		3907	-0-	-1177	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
08	4123		3823	-0-	-300	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
09	3990		3327	-0-	-663	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
10	4123		3001	-0-	-1122	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
11	3990		2977	-0-	-1013	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
12	3906	#	2517	-0-	-1389	-0-	2517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3528		3454	-0-	-74	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
08	4557		1474	-0-	-3083	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
09	4410		1075	-0-	-3335	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
10	4557		1199	-0-	-3358	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
11	4410		1160	-0-	-3250	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
12	4557		1046	-0-	-3511	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	372	N	80	-0-	-292	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	87	N	28	-0-	-59	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		27	-0-	27	27	27	2			N	-0-					-0-
08	51	N	24	-0-	-27	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAPHNE (STRAWN) 23098 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF 493707
DYE, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 111283 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1831 - 1834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID JR. (TANNEHILL) 23320 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
TYCO OPERATING CO. 875240
WALKER-BUCKLER WELL #: 3 RRCID -> 137719 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 539 PERF. 499 - 525

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	527 N	447	-0-	-80	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	527 N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	510 N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	540 N	480	-0-	-60	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LEON,N. (STRAWN 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
LINDLEY, EDDIE 501219
FORREST, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 088375 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1395 - 1569

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY OIL & GAS 512180
LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 091303 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1569 - 1572

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LEON,N. (STRAWN //CONT.// 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
LUCKY OIL & GAS //CONT.// 512180
LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095004 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1568 - 1574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095005 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1292 - 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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095006 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1565 - 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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LEON,N. (STRAWN //CONT.// 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
V.L.M. COMPANY 880382
VARNER WELL #: 1 RRCID -> 094274 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 1613 PERF. 1557 - 1567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2013 - PLUGGED 8-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZOE OIL & ENERGY, L.P. 952652
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, ANN WELL #: 4 RRCID -> 095881 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 1634 PERF. 1561 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	744	N	19	-0-	-725	-0-	19	3			N	-0-					140
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					140
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					140
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					140
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					140
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					140
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					140
08	1488	N	964	-0-	-524	-0-	964	3			N	-0-					140
09	1140	N	749	-0-	-391	-0-	749	3			N	-0-					140
10	1147	N	302	-0-	-845	-0-	302	3			N	-0-					140
11	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					140
12	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	3			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 8,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN (CONGLOMERATE) 23750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HERRING, RAY 380295
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
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1	1	8			101
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					101
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	N	2	2	8			101
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	N	2	2	8			101
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					101
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					101
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	122	2	1	9	N	1	1	8			101
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					101
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					101
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					101
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					101
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 1,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					18
02	348	N	336	-0-	-12	-0-	333	2	3	9	N	3	3	8			18
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					18
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					18
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					18
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	324	2	1	9	N	1	1	8			18
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					18
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					18
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					18
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	N	1	1	8			18
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					18
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					121
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					121
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					121
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					121
05	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					121
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					121
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					121
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					121
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					121
10	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-					121
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					121
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 3,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEEP RIVER (STRAWN) 23905 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SALVOR PETROLEUM 744513
WALKER,ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 097634 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 2750 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEER CROSSING (COOK) 23945 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
JACOBS, C. E., CO. 429435
HENDRICK TG ESTATE 73B WELL #: 1 RRCID -> 056460 COMPL. DATE 08/21/1973 TOTAL DEPTH 2622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
02	58	N	32	-0-	-26	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	7	1	239	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEER RIDGE (CONGLOMERATE) 23967 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
CORBETT WELL #: 7 RRCID -> 140914 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4020 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					74
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					74
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					74
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					74
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					74
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					74
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					74
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					74
09	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					74
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					74
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					74
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 5,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELANO (STRAWN) 24060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DELANO, O.H. WELL #: 11 RRCID -> 090913 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1578 - 1590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	46	1	234	3	N	-0-					-0-
02	261	N	236	-0-	-25	-0-	35	1	201	3	N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	39	1	236	3	N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	38	1	228	3	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	39	1	226	3	N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	39	1	225	3	N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	40	1	228	3	N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	41	1	218	3	N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	39	1	204	3	N	-0-					-0-
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	38	1	190	3	N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	38	1	188	3	N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELANO (STRAWN) //CONT.// 24060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PEASE WELL #: 5 RRCID -> 174869 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELAY (DUFFER) 24075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
OVERTON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 093448 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2823 - 2933

01	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEELER, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125729 COMPL. DATE 02/11/1986 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2633 - 2834

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELAY (DUFFER) //CONT.// 24075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
KEELER,C.A. WELL #: 3 RRCID -> 125730 COMPL. DATE 02/22/1986 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2651 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEELER-CAPROCK WELL #: 1 RRCID -> 125731 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2825 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					63
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					63
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					63
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					63
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					63
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					63
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					63
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					63
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					63
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					63
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					63
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					53
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					53
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					53
04	600	N	167	-0-	-433	-0-	167	3			N	-0-					53
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					53
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					53
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					53
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					53
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					53
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					53
11	1410	N	200	-0-	-1210	-0-	200	2			N	-0-					53
12	961	N	220	-0-	-741	-0-	220	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 8,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELIGHT (DUFFER) 24117 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
PILLANS, MILDRED F. 665542
PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 071434 COMPL. DATE 04/28/1977 TOTAL DEPTH 3819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	#	275	-0-	-221	-0-	275	6			N	-0-					-0-
02	377	#	200	-0-	-177	-0-	200	6			N	-0-					-0-
03	403	#	210	-0-	-193	-0-	210	6			N	-0-					-0-
04	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	6			N	-0-					-0-
05	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	6			N	-0-					-0-
06	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	6			N	-0-					-0-
07	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	6			N	-0-					-0-
08	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	6			N	-0-					-0-
09	270	#	250	-0-	-20	-0-	250	6			N	-0-					-0-
10	744	#	195	-0-	-549	-0-	195	6			N	-0-					-0-
11	720	#	70	-0-	-650	-0-	70	6			N	-0-					-0-
12	744	#	110	-0-	-634	-0-	110	6			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 071826 COMPL. DATE 06/08/1977 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
01	155	#	60	-0-	-95	-0-	60	6			N	-0-					-0-
02	87	#	80	-0-	-7	-0-	80	6			N	-0-					-0-
03	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	6			N	-0-					-0-
04	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	6			N	-0-					-0-
05	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	6			N	-0-					-0-
06	90	#	50	-0-	-40	-0-	50	6			N	-0-					-0-
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	6			N	-0-					-0-
08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	6			N	-0-					-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	6			N	-0-					-0-
10	248	#	70	-0-	-178	-0-	70	6			N	-0-					-0-
11	240	#	45	-0-	-195	-0-	45	6			N	-0-					-0-
12	248	#	30	-0-	-218	-0-	30	6			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELONG (CONGLOMERATE) //CONT.// 24152 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
PRATT, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 076758 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS, DAVID F. JR. 517211
HOKETT WELL #: 2 RRCID -> 180731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4142 PERF. 4142 - 0

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOKETT WELL #: 3 RRCID -> 180738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4003 - 4007

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELONG (CONGLOMERATE) //CONT.// 24152 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
MCDONALD, J. M. WELL #: 1 B RRCID -> 219628 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4006 - 4022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
MCDONALD, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 128816 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 3997 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2011 - RECLASS TO LSE 05654

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELONG (ZONE A) //CONT.// 24152 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
MC DONALD, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 160614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4018 PERF. 4018 - 4021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-	28	1			-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	856	-0-	-229	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	476	-0-	-574	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELRAY (MARBLE FALLS) 24170 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
RAY WELL #: 1 RRCID -> 150051 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 2744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
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	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, SW. (2040) 24280 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952
ADDISON WELL #: 2 RRCID -> 138542 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 1102 PERF. 999 - 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
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2012 - PLUGGED 05/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
EQUITABLE JOINT-VENTURE MGMT 253319
YEARY WELL #: 2 RRCID -> 116200 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 1623 - 1634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
WOODRUFF WELL #: 2 RRCID -> 101004 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1800 - 1850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
WOODRUFF WELL #: 5 RRCID -> 101177 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1750 - 1785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 101995 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1759 - 1798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 102360 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1800 - 1834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
HARRISON, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107416 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2200 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 107913 COMPL. DATE 10/31/1983 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 1738 - 1797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
JONES WELL #: 3 RRCID -> 108077 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 2333 PERF. 1688 - 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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUTTS WELL #: 1 RRCID -> 110030 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1748 - 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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDWELL,BILLY WELL #: 1 RRCID -> 110032 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1760 - 2543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	899	-0-	-124	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	984	-0-	-31	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	898	-0-	-152	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	998	-0-	-52	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
PLEMONS WELL #: 1 RRCID -> 110033 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1662 - 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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 111294 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1768 - 1812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					-0-
06	91	N	29	-0-	-62	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	232	N	200	-0-	-32	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 112334 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1770 - 1928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEFMASTER WELL #: 1 RRCID -> 112979 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2004 - 2013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD,E. WELL #: 7 RRCID -> 113412 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2105 - 2022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN,DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 114238 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1840 - 1850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEMONS WELL #: 2 RRCID -> 114425 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 2468 PERF. 1687 - 2284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	900	-0-	-309	-0-	900	2			N	-0-					4
02	1131	N	870	-0-	-261	-0-	870	2			N	-0-					4
03	1085	N	741	-0-	-344	-0-	741	2			N	-0-					4
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					4
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					4
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					4
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					4
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					4
09	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	1138	2			N	-0-					4
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					4
11	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	1127	2			N	-0-					4
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 13,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
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
01	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	232	N	222	-0-	-10	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 203399 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 1924 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 203403 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 2302 PERF. 1786 - 1798

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, MAX A. 465150
KING, MAX A. WELL #: 2 RRCID -> 136915 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2084 - 2094

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952
ADDISON WELL #: 4 RRCID -> 142122 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADDISON-TARPON WELL #: 1 RRCID -> 143751 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	868	N	382	-0-	-486	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-MOSS WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	348	N	335	-0-	-13	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	372	N	163	-0-	-209	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
WOODRUFF WELL #: 6 RRCID -> 104127 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1704 - 1734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODRUFF WELL #: 4 RRCID -> 107313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2525 PERF. 1718 - 1934

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
MOORE, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 112319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3067 PERF. 3044 - 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
01	3100	N	1105	-0-	-1995	535	1105	2			N	-0-					-0-
02	1544	N	1009	-0-	-535	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1005	-0-	-328	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	931	-0-	-92	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	916	-0-	-107	-0-	916	2			N	-0-					-0-
09	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	900	N	801	-0-	-99	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 112325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3052 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2212	-0-	-888	4758	2147	2	65	9	N	59	169	1			10
02	2900	N	2026	-0-	-874	3884	1958	2	68	9	N	62					72
03	3100	N	2010	-0-	-1090	2794	1936	2	74	9	N	67					139
04	3000	N	1998	-0-	-1002	1792	1936	2	62	9	N	56	164	1			31
05	3100	N	2022	-0-	-1078	714	1964	2	58	9	N	53					84
06	2638	N	1924	-0-	-714	-0-	1869	2	55	9	N	50					134
07	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	1806	2	33	9	N	30					164
08	2015	N	1833	-0-	-182	-0-	1778	2	55	9	N	50	163	1			51
09	1920	N	1718	-0-	-202	-0-	1648	2	70	9	N	64					115
10	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	1647	2	55	9	N	50					165
11	1770	N	1607	-0-	-163	-0-	1553	2	54	9	N	49	157	1			57
12	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	1550	2	54	9	N	49					106

TOTAL GAS PROD: 22,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

LUCKY OIL & GAS 512180
PACK, H. N. WELL #: 2 RRCID -> 140313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2730 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B101 RRCID -> 017597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
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
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
03	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3		N	-0-			-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
03	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1857				N	-0-			-0-
02	1857	N	-0-	-0-	-1857	-0-				N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		141	-0-	141	2253	141	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		147	-0-	147	2400	147	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		152	-0-	152	2552	152	3			N	-0-					-0-
04	2200	N	159	-0-	-2041	511	159	3			N	-0-					-0-
05	640	N	129	-0-	-511	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		141	-0-	141	2480	141	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		147	-0-	147	2627	147	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		152	-0-	152	2779	152	3			N	-0-					-0-
04	2200	N	159	-0-	-2041	738	159	3			N	-0-					-0-
05	867	N	129	-0-	-738	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		141	-0-	141	2489	141	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		147	-0-	147	2636	147	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		152	-0-	152	2788	152	3			N	-0-					-0-
04	2200	N	159	-0-	-2041	747	159	3			N	-0-					-0-
05	876	N	129	-0-	-747	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
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
01	DLQ G-10		141	-0-	141	2905	141	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		147	-0-	147	3052	147	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		152	-0-	152	3204	152	3			N	-0-					-0-
04	2200	N	159	-0-	-2041	1163	159	3			N	-0-					-0-
05	1292	N	129	-0-	-1163	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DLQ G-10		141	-0-	141	2304	141	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		147	-0-	147	2451	147	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		152	-0-	152	2603	152	3			N	-0-					-0-
04	2200	N	159	-0-	-2041	562	159	3			N	-0-					-0-
05	691	N	129	-0-	-562	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
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
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
03	152		152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	6	-0-	6	147	6	3		N	-0-			-0-
02	154	N	7	-0-	-147	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	152		152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY		80	-0-	80	759	80	3			N	-0-					-0-
02	842	N	83	-0-	-759	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DLQ G-10		165	-0-	165	2638	165	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		172	-0-	172	2810	172	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		177	-0-	177	2987	177	3			N	-0-					-0-
04	2200	N	186	-0-	-2014	973	186	3			N	-0-					-0-
05	1124	N	151	-0-	-973	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
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
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 047381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2811 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	177		177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8102 RRCID -> 051002 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 2791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		165	-0-	165	2835	165	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		172	-0-	172	3007	172	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		177	-0-	177	3184	177	3			N	-0-					-0-
04	2200	N	186	-0-	-2014	1170	186	3			N	-0-					-0-
05	1321	N	151	-0-	-1170	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 051003 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 2761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4001 RRCID -> 051441 COMPL. DATE 00/00/1919 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
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9102 RRCID -> 062143 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		80	-0-	80	715	80	3			N	-0-					-0-
02	798	N	83	-0-	-715	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8101 RRCID -> 070037 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 2757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	606					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	606					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	606					N	-0-					-0-
04	606	N	-0-	-0-	-606	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D001 RRCID -> 090134 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2736 - 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
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
02	110	N	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 905 RRCID -> 095455 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2806 - 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
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D101 RRCID -> 100369 COMPL. DATE 10/28/1968 TOTAL DEPTH 2947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9103 RRCID -> 100444 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 2786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D102 RRCID -> 100483 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D403 RRCID -> 100985 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 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
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 110035 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2625 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	110				N	-0-			-0-
02	110	N	-0-	-0-	-110	-0-				N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY		80	-0-	80	715	80	3		N	-0-			-0-
02	798	N	83	-0-	-715	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3		N	-0-			-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 112323 COMPL. DATE 01/28/1977 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2725 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	110				N	-0-			-0-
02	110	N	-0-	-0-	-110	-0-				N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D402 RRCID -> 112324 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2935 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D504 RRCID -> 118417 COMPL. DATE 01/12/1971 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2815 - 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
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 118418 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 3210 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
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	129		129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D105 RRCID -> 118419 COMPL. DATE 12/08/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2853 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	129		129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D104 RRCID -> 118420 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2849 - 2909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		80	-0-	80	715	80	3		N	-0-			-0-
02	798	N	83	-0-	-715	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3		N	-0-			-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3		N	-0-			-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
03	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3		N	-0-			-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3		N	-0-			-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
02	110	N	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
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
01	14B DENY		7	-0-	7	166	7	3			N	-0-					-0-
02	174	N	8	-0-	-166	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	135					N	-0-					-0-
02	135	N	-0-	-0-	-135	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9201 RRCID -> 119868 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 2738

01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2101 RRCID -> 119869 COMPL. DATE 12/21/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2683 - 2716

01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		159	-0-	159	2659	159	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		165	-0-	165	2824	165	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		171	-0-	171	2995	171	3		N	-0-			-0-
04	2200	N	179	-0-	-2021	974	179	3		N	-0-			-0-
05	1119	N	145	-0-	-974	-0-	145	3		N	-0-			-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3		N	-0-			-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3		N	-0-			-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		80	-0-	80	716	80	3		N	-0-			-0-
02	799	N	83	-0-	-716	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	110				N	-0-			-0-
02	110	N	-0-	-0-	-110	-0-				N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 263500 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 3431 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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	#	482	-0-	-45	-0-	482	3			Y	-0-					18
02	493	#	449	-0-	-44	-0-	449	3			Y	-0-					18
03	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					18
04	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					18
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					18
06	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					18
07	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					18
08	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					18
09	480	#	477	-0-	-3	-0-	477	3			Y	-0-					18
10	496	#	482	-0-	-14	-0-	482	3			Y	-0-					18
11	480	#	459	-0-	-21	-0-	459	3			Y	-0-					18
12	496	#	471	-0-	-25	-0-	471	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND) //CONT.// 24389 400 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CASTLE GAS CORPORATION //CONT.// 139645
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 105983 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2884 - 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
01	279	#	241	-0-	-38	-0-	241	3			Y	-0-					107
02	232	#	225	-0-	-7	-0-	225	3			Y	-0-					107
03	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					107
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					107
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					107
06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					107
07	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					107
08	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					107
09	240	#	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					107
10	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-					107
11	240	#	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					107
12	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 2,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE INC. 511345
MOBIL-ROANE WELL #: 1 RRCID -> 112770 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2846 - 2861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185	R	185	-0-	-0-	-0-	177	3	8	9	N	7					7
02	163	R	163	-0-	-0-	-0-	159	3	4	9	N	4					11
03	178	R	178	-0-	-0-	-0-	168	3	10	9	N	9					20
04	142	R	142	-0-	-0-	-0-	139	3	3	9	N	3					23
05	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					23
06	144	R	144	-0-	-0-	-0-	143	3	1	9	N	1					24
07	186	#	130	-0-	-56	-0-	129	3	1	9	N	1					25
08	186	#	160	-0-	-26	-0-	152	3	8	9	N	7					32
09	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-	31	1			1
10	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					1
11	150	#	137	-0-	-13	-0-	136	3	1	9	N	1					2
12	155	#	132	-0-	-23	-0-	131	3	1	9	N	1					3

TOTAL GAS PROD: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

DESDEMONA E. (CADDO MIDDLE) 24390 230 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
SWARTZ OIL COMPANY 833090
PACK, H.N. WELL #: 3 RRCID -> 132472 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 3026 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2013 - WELL PLUGGED 3/05/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	555	-0-	-3	-0-	39	1	448	3	N	62					331
							68	9									
02	522	N	426	-0-	-96	-0-	33	1	357	3	N	33					364
							36	9									
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	46	1	470	3	N	-0-					364
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	38	1	438	3	N	60	181	1			243
							66	9									
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	36	1	425	3	N	-0-					243
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	38	1	438	3	N	36					279
							40	9									
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	38	1	444	3	N	54					333
							59	9									
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	43	1	443	3	N	85					418
							94	9									
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	44	1	436	3	N	34					452
							37	9									
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	42	1	462	3	N	75	1	8			526
							83	9									
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	43	1	443	3	N	44					570
							48	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	62	1	432	3	N	31	479	1			122
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 6,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

HUFFMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 140757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3236 - 3246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	N	-0-					20
02	145	N	112	-0-	-33	-0-	9	1	103	3	N	-0-					20
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	N	-0-					20
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	11	1	133	3	N	-0-					20
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-					20
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	8	1	96	3	N	-0-					20
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	N	-0-					20
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-					20
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	N	31					51
							34	9									
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	11					62
							12	9									
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	13	1	128	3	N	7					69
							8	9									
12	248	N	148	-0-	-100	-0-	18	1	129	3	N	1	54	1			16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC 221580
DMV - PARKER WELL #: 1 RRCID -> 174469 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2752 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPSHAW WELL #: 1 RRCID -> 178991 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2820 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					43
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					43
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					43
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	34	7			9
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					9
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					9
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					9
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					9
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					9
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					9
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					9
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAIR WELL #: 1 RRCID -> 180935 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 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
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					80
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					80
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					80
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					80
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					80
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					80
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					80
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	206	2	11	9	N	10					90
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2	9	N	2					92
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	233	2	11	9	N	10					102
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					102
12	248	N	130	-0-	-118	-0-	123	2	7	9	N	6					108

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
DMV OBBCO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 181286 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2806 - 2977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	125	-0-	-30	-0-		125	2			N	-0-					7
02	116	N	89	-0-	-27	-0-		89	2			N	-0-					7
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-		182	2			N	-0-					7
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-		121	2			N	-0-					7
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-		156	2			N	-0-					7
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-		119	2			N	-0-					7
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-		200	2			N	-0-					7
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-		175	2			N	-0-					7
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-		174	2			N	-0-					7
10	186	N	174	-0-	-12	-0-		174	2			N	-0-					7
11	180	N	126	-0-	-54	-0-		126	2			N	-0-					7
12	186	N	49	-0-	-137	-0-		49	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DMV-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 181460 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 181617 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	156	-0-	-154	-0-		156	2			N	-0-					65
02	174	N	150	-0-	-24	-0-		150	2			N	-0-					65
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-		232	2			N	-0-					65
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-		189	2			N	-0-					65
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-		177	2			N	-0-					65
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-		197	2			N	-0-					65
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-		382	2			N	-0-					65
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-		219	2			N	-0-					65
09	210	N	176	-0-	-34	-0-		176	2			N	-0-					65
10	372	N	176	-0-	-196	-0-		176	2			N	-0-					65
11	210	N	115	-0-	-95	-0-		115	2			N	-0-					65
12	186	N	154	-0-	-32	-0-		154	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 2,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
HIGGINBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 181668 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					64
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					64
03	558	N	387	-0-	-171	-0-	387	2			N	-0-					64
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-	48	7			16
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					16
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					16
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					16
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					16
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					16
10	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	2			N	-0-					16
11	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					16
12	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 8,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 183304 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					24
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					24
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					24
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	10	7			14
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					14
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					14
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					14
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					14
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					14
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					14
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					14
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 185665 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					59
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					59
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					59
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-	41	7			18
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					18
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					18
07	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					18
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					18
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					18
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					18
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					18
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
SPURLEN WELL #: 1 RRCID -> 186671 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					138
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					138
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					138
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					138
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	N	3	101	1			40
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					40
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					40
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2					42
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	379	2	2	9	N	2					44
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					44
11	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			N	-0-					44
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					87
02	377	N	375	-0-	-2	-0-	375	2			N	-0-					87
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					87
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					87
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	N	1	67	1			21
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					21
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					21
08	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	2			N	-0-					21
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-					21
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					21
11	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					21
12	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 4,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					45
02	493	N	464	-0-	-29	-0-	464	2			N	-0-					45
03	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	2			N	-0-					45
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	579	2	36	9	N	33					78
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	617	2	3	9	N	3	76	1			5
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					5
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	649	2	3	9	N	3					8
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	617	2	1	9	N	1					9
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	591	2	6	9	N	5					14
10	651	N	593	-0-	-58	-0-	591	2	2	9	N	2					16
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	536	2	2	9	N	2					18
12	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
ROGERS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189184 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	129	2	28	9	N	25					75
02	145	N	92	-0-	-53	-0-	81	2	11	9	N	10					85
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	104	2	19	9	N	17					102
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	162	2	12	9	N	11	63	1			50
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	156	2	19	9	N	17	40	1			27
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	163	2	20	9	N	18					45
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	160	2	15	9	N	14					59
08	186	N	94	-0-	-92	-0-	92	2	2	9	N	2					61
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	82	2	7	9	N	6	34	1			33
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					33
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					33
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

KIMMELL WELL #: 1 RRCID -> 189464 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 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
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					72
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					72
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					72
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-	55	7			17
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					17
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					17
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					17
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					17
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					17
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					17
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					17
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 191344 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					52
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					52
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					52
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	602	2	74	9	N	67					119
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	620	2	4	9	N	4					123
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					124
07	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-					124
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	638	2	2	9	N	2					126
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					126
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	587	2	6	9	N	5					131
11	630	N	562	-0-	-68	-0-	552	2	10	9	N	9					140
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 7,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
DMV - LONG WELL #: 1 RRCID -> 218848 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					57
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	2			N	-0-					57
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					57
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	44	2	31	9	N	28					85
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					85
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	67	2	9	9	N	8					93
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2	9	N	2					95
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	116	2	7	9	N	6					101
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1					102
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	102	2	8	9	N	7					109
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	81	2	1	9	N	1					110
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 262097 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2866 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	X	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	493	X	448	-0-	-45	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	466	2	33	9	N	30					30
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	507	2	6	9	N	5					35
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	494	2	3	9	N	3					38
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	500	2	7	9	N	6					44
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	485	2	10	9	N	9					53
09	510	N	460	-0-	-50	-0-	458	2	2	9	N	2					55
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	458	2	6	9	N	5					60
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					60
12	465	N	383	-0-	-82	-0-	377	2	6	9	N	5					65

TOTAL GAS PROD: 5,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

DESDEMONA, N. (CONGL) 24391 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
ECHOLS,J.S. "B" WELL #: 1B RRCID -> 116074 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 3235 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	994	2	9	9	N	8					79
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1064	2	8	9	N	7					86
03	1116	N	680	-0-	-436	-0-	667	2	13	9	N	12					98
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1111	2	15	9	N	14					112
05	1147	N	760	-0-	-387	-0-	752	2	8	9	N	7					119
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1128	2	11	9	N	10					129
07	1178	N	464	-0-	-714	-0-	447	2	17	9	N	15					144
08	775	N	248	-0-	-527	-0-	244	2	4	9	N	4	126	1			22
09	1140	N	935	-0-	-205	-0-	928	2	7	9	N	6					28
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1017	2	8	9	N	7					35
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	771	2	8	9	N	7					42
12	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 10,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	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-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.P. FEE/DIAZ/ WELL #: 6 RRCID -> 069602 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A

01	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	54	1	327	3	N	-0-					-0-
02	377 N	213	-0-	-164	B	-0-	34	1	179	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434 N	204	-0-	-230	B	-0-	36	1	168	3	N	-0-					-0-
04	360 N	230	-0-	-130	B	-0-	36	1	194	3	N	-0-					-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	38	1	195	3	N	-0-					-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	37	1	200	3	N	-0-					-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	39	1	222	3	N	-0-					-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	42	1	246	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240 N	223	-0-	-17	B	-0-	37	1	186	3	N	-0-					-0-
10	248 N	221	-0-	-27	B	-0-	38	1	183	3	N	-0-					-0-
11	270 N	192	-0-	-78	B	-0-	36	1	156	3	N	-0-					-0-
12	217 N	201	-0-	-16	B	-0-	39	1	162	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.P. FEE (DIAZ) WELL #: 7 RRCID -> 069603 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

01	465 N	405	-0-	-60	B	-0-	31	1	374	3	N	-0-					-0-
02	464 N	348	-0-	-116	B	-0-	17	1	331	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	22	1	430	3	N	-0-					-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	28	1	525	3	N	-0-					-0-
05	634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	33	1	601	3	N	-0-					-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	B	-0-	31	1	563	3	N	-0-					-0-
07	558 N	484	-0-	-74	B	-0-	26	1	458	3	N	-0-					-0-
08	620 N	564	-0-	-56	B	-0-	33	1	531	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600 N	448	-0-	-152	B	-0-	26	1	422	3	N	-0-					-0-
10	496 N	477	-0-	-19	B	-0-	29	1	448	3	N	-0-					-0-
11	540 N	466	-0-	-74	B	-0-	28	1	438	3	N	-0-					-0-
12	465 N	454	-0-	-11	B	-0-	30	1	424	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAZ (STRAWN) //CONT.// 24604 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ERATH
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
T.P FEE (DIAZ) WELL #: 8 RRCID -> 069604 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1539 - 1577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA WELL #: 1C RRCID -> 165396 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1644 - 1685

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
SWANNER, D. P. "A" WELL #: 1 RRCID -> 097440 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 3656 PERF. 1774 - 1807

01	DLQ G-10	1	-0-	1	B	11	1	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	171	-0-	171	B	182	171	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 182														
03	DLQ G-10	1	-0-	1	B	183	1	2		N	-0-			-0-
04	209 N	26	-0-	-183	B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2013 - PLUGGED 05-02-2013

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, S. F. WELL #: 2 C RRCID -> 107792 COMPL. DATE 03/10/1981 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4393 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNCH, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 110978 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					26
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					26
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1864	3	94	9	N	85					111
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	1890	N	629	-0-	-1261	-0-	629	3			N	-0-					111
07	1333	N	1092	-0-	-241	-0-	1092	3			N	-0-					111
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					111
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					111
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					111
11	2280	N	1896	-0-	-384	-0-	1896	3			N	-0-					111
12	2325	N	1046	-0-	-1279	-0-	1046	3			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 17,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HUTCHESON WELL #: 10 RRCID -> 135853 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5862 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
KAHLUA WELL #: 1H RRCID -> 264508 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5770 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		284	-0-	284	7027	284	3			N	-0-					-0-
02	0		131	-0-	131	7158	131	3			N	-0-					-0-
03	5250		45	-0-	-5205	1953	45	3			N	-0-					-0-
04	7500		45	-0-	-7455	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
06	7500		46	-0-	-7454	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
08	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
09	7500		-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SMELLEY WELL #: B 1 RRCID -> 215649 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5930 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	N	-0-					-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	6	1	153	2	N	-0-					-0-
03	403	N	215	-0-	-188	-0-	8	1	207	2	N	-0-					-0-
04	300	N	230	-0-	-70	-0-	9	1	221	2	N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	7	1	181	2	N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	7	1	221	2	N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	N	-0-					-0-
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	2	1	101	2	N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	2	N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	2	N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	198	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	992	N	447	-0-	-545	-0-	27	1	420	2	N	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	75	1	1174	2	N	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	81	1	1275	2	N	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	70	1	1091	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	659	-0-	-674	-0-	40	1	619	2	N	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	82	1	1290	2	N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	77	1	1212	2	N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILPETCO, INC. 432469
EL CHICO ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088544 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2012 - PLUGGED 05/04/12

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WOODY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 077378 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5878 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	696	N	678	-0-	-18	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	750	N	685	-0-	-65	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 079705 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5271 - 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
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	720	N	434	-0-	-286	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	775	N	248	-0-	-527	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	682	N	166	-0-	-516	-0-	166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
RAGLE, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 084188 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5808 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	780	N	627	-0-	-153	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	630	N	411	-0-	-219	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWELL WRIGHT POOLED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085316 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5248 - 5507

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2012 - PLUGGED 10-25-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAGLE, L.W. WELL #: 3 RRCID -> 089746 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3344 - 3348

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012 - PLUGGED 11-02-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDAVID, D.Q. WELL #: 1 RRCID -> 092351 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3654 - 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
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					29
02	174	N	162	-0-	-12	-0-	162	2			N	-0-					29
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					29
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					29
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					29
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					29
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					29
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					29
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					29
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					29
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					29
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					26
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
REYNOLDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 086066 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5250 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					16
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					16
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					16
04	720	N	274	-0-	-446	-0-	274	3			N	-0-					16
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					16
06	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	3			N	-0-					16
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					16
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					16
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	3			N	-0-					16
10	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					16
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3			N	-0-					16
12	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 7,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3658	#	2884	-0-	-774	-0-	2869	3	15	9	N	14					131
02	3422	#	3419	-0-	-3	-0-	3372	3	47	9	N	43					174
03	3658	#	3274	-0-	-384	-0-	3253	3	21	9	N	19					193
04	6550		6550	-0-	-0-	-0-	6526	3	24	9	N	22					215
05	3658	#	2747	-0-	-911	-0-	2738	3	9	9	N	8	185	1			38
06	3540	#	2521	-0-	-1019	-0-	2510	3	11	9	N	10					48
07	3658	#	2869	-0-	-789	-0-	2856	3	13	9	N	12					60
08	3906		2676	-0-	-1230	-0-	2667	3	9	9	N	8					68
09	3780		2567	-0-	-1213	-0-	2549	3	18	9	N	16					84
10	2883	#	1839	-0-	-1044	-0-	1839	3			N	-0-					84
11	2790	#	2574	-0-	-216	-0-	2548	3	26	9	N	24					108
12	2907		2907	-0-	-0-	-0-	2883	3	24	9	N	22					130

TOTAL GAS PROD: 36,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

ROBINSON OPERATING COMPANY 721593
EDWARDS WELL #: 1A RRCID -> 103516 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5770 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2012 - PLUGGED 04/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY (5200) 24618 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 034842 COMPL. DATE 08/01/1962 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	232	N	227	-0-	-5	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 036177 COMPL. DATE 01/12/1962 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5173 - 5179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					31
02	1363	N	1264	-0-	-99	-0-	1264	2			N	-0-					31
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					31
04	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1298	2			N	-0-					31
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					31
06	1380	N	1261	-0-	-119	-0-	1261	2			N	-0-					31
07	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	1258	2			N	-0-					31
08	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	2			N	-0-					31
09	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	2			N	-0-					31
10	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	1172	2			N	-0-					31
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					31
12	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 15,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 156700 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5275 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012 - PLUGGED 11-08-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A) 24620 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 U RRCID -> 110720 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5434 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3) 24620 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WRIGHT LOWELL WELL #: 1 RRCID -> 082911 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5562 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2012 - PLUGGED 09-21-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STENGER, C.M. WELL #: 1 RRCID -> 083615 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5666 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 07/28/2012 - PLUGGED 07/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STENGER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 096365 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2012 - PLUGGED 08/06/12

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3) //CONT.// 24620 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 L RRCID -> 110340 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5536 - 5601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					23
02	406	N	393	-0-	-13	-0-	393	2			N	-0-					23
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					23
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					23
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					23
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					23
07	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	2			N	-0-					23
08	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					23
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					23
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					23
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					23
12	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY, S. (CONGL B) 24623 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SAVAGE WELL #: 1 U RRCID -> 098506 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5186 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					20
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					20
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					20
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					20
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					20
06	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					20
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					20
08	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					20
09	360	N	111	-0-	-249	-0-	111	2			N	-0-					20
10	341	N	85	-0-	-256	-0-	85	2			N	-0-					20
11	270	N	97	-0-	-173	-0-	97	2			N	-0-					20
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					24
02	87	N	23	-0-	-64	-0-	23	2			N	-0-					24
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					24
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					24
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					24
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					24
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					24
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					24
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					24
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					24
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					24
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICK WYATT (DUFFER) 24649 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
MCCAULEY,CLAUD WELL #: 1 RRCID -> 104110 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3882 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	248	N	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					38
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					38
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					38
08	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					38
09	DLQ G-10		10	-0-	10	15	10	2			N	-0-					38
10	DLQ G-10		7	-0-	7	22	7	2			N	-0-					38
11	DLQ G-10		5	-0-	5	27	5	2			N	-0-					38
12	DLQ G-10		5	-0-	5	32	5	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					17
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					17
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					17
08	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					17
09	DLQ G-10		5	-0-	5	15	5	2			N	-0-					17
10	DLQ G-10		10	-0-	10	25	10	2			N	-0-					17
11	DLQ G-10		10	-0-	10	35	10	2			N	-0-					17
12	DLQ G-10		10	-0-	10	45	10	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	58	N	43	-0-	-15	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	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-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	70	2	1	9	N	1					97
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	76	2	1	9	N	1					98
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	79	2	1	9	N	1					99
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	N	1					100
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	81	2	1	9	N	1					101
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	76	2	1	9	N	1					102
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	66	2	1	9	N	1					103
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	70	2	1	9	N	1					104
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	63	2	1	9	N	1					105
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	2	1	9	N	1					106
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1					107
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1					108

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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
01	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
02	INC G-10		320	-0-	320	320	320	3			Y	-0-					-0-
03	INC G-10		350	-0-	350	670	350	3			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		324	-0-	324	994	324	3			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		225	-0-	225	1219	225	3			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		249	-0-	249	1468	249	3			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		310	-0-	310	1778	310	3			Y	-0-					-0-
08	2115	N	337	-0-	-1778	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	108	-0-	-481	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUNKARD "2B" WELL #: 2 RRCID -> 177547 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4270 - 4282

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	496	N	191	-0-	-305	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GUESS WELL #: 1 RRCID -> 117704 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2634 - 2647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					17
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					17
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					17
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					17
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					17
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					17
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					17
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					17
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					17
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					17
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					17
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLON (STRAWN) //CONT.// 24800 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
TEJAS-CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 119463 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2636 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	919	-0-	-183	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	935	-0-	-398	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1270	3	2	9	N	2					2
07	1054	N	803	-0-	-251	-0-	803	3			N	-0-					2
08	1116	N	998	-0-	-118	-0-	998	3			N	-0-					2
09	1260	N	648	-0-	-612	-0-	648	3			N	-0-					2
10	806	N	466	-0-	-340	-0-	466	3			N	-0-					2
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					2
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 642 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISS, V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 150225 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 2005 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-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-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	581					N	-0-					15
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	581					N	-0-					15
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	581					N	-0-					15
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	581					N	-0-					15
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	581					N	-0-					15
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	581					N	-0-					15
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	581					N	-0-					15
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	581					N	-0-					15
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	581					N	-0-					15
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	581					N	-0-					15
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	581					N	-0-					15
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	581					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOMINEY (CADDO) //CONT.// 25242 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
SANTA FE-ATCHISON WELL #: 5A RRCID -> 120106 COMPL. DATE 07/04/1985 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2612 - 2646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS-SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 127754 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2612 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	145	#	129	-0-	-16	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150	#	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA, NORTH (ODOM) //CONT.// 25377 710 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BOYD B WELL #: 9 RRCID -> 058352 COMPL. DATE 12/29/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					190
02	203	N	61	-0-	-142	-0-	61	3			Y	-0-					190
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					190
04	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					190
05	DLQ G-10		83	-0-	83	122	83	3			Y	-0-					190
06	DLQ G-10		40	-0-	40	162	40	3			Y	-0-					190
07	DLQ G-10		68	-0-	68	230	68	3			Y	-0-					190
08	DLQ G-10		49	-0-	49	279	49	3			Y	-0-					190
09	DLQ G-10		75	-0-	75	354	75	3			Y	-0-					190
10	424	N	70	-0-	-354	-0-	70	3			Y	-0-					190
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					190
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY SUE, SE. (CADDO) 25485 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
MIDVILLE ENERGY, LLC. 566317
PITZER-395 WELL #: 5 RRCID -> 150171 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3934 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY SUE, SE. (CADDO) //CONT.// 25485 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
PITZER,P.W. WELL #: 3 RRCID -> 124931 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1240	N	926	-0-	-314	-0-	117	1	809	2	N	-0-				32
02	928	N	735	-0-	-193	-0-	227	1	508	2	N	-0-				32
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	339	1	1004	2	N	-0-				32
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	302	1	863	2	N	-0-				32
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	197	1	697	2	N	-0-				32
06	1290	N	574	-0-	-716	-0-	32	1	542	2	N	-0-				32
07	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	114	1	944	2	N	-0-				32
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	116	1	952	2	N	-0-				32
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	127	1	994	2	N	-0-				32
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	75	1	994	2	N	-0-				32
11	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	118	1	882	2	N	-0-				32
12	1147	N	737	-0-	-410	-0-	143	1	594	2	N	-0-				32

TOTAL GAS PROD: 11,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086269 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. N/A

01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-				-0-
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	111	2			N	-0-				-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-				-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-				-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-				-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-				-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-				-0-
12	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS (4900) //CONT.// 25583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
THREATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094548 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	564	-0-	-56	-0-	71	1	493	2	N	-0-					54
02	551	N	428	-0-	-123	-0-	132	1	296	2	N	-0-					54
03	589	N	533	-0-	-56	-0-	135	1	398	2	N	-0-					54
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	174	1	495	2	N	-0-					54
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	131	1	462	2	N	-0-					54
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	37	1	623	2	N	-0-					54
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	67	1	558	2	N	-0-					54
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	67	1	555	2	N	-0-					54
09	660	N	517	-0-	-143	-0-	59	1	458	2	N	-0-					54
10	620	N	545	-0-	-75	-0-	38	1	507	2	N	-0-					54
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	67	1	502	2	N	-0-					54
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	121	1	496	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 6,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 099462 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4822 - 4829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	108	-0-	-16	-0-	14	1	94	2	N	-0-					6
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	266	1	598	2	N	-0-					6
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	259	1	766	2	N	-0-					6
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	261	1	747	2	N	-0-					6
05	930	N	162	-0-	-768	-0-	36	1	126	2	N	-0-					6
06	900	N	98	-0-	-802	-0-	5	1	93	2	N	-0-					6
07	930	N	124	-0-	-806	-0-	13	1	111	2	N	-0-					6
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	14	1	111	2	N	-0-					6
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	N	-0-					6
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	N	-0-					6
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	2	N	-0-					6
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	32	1	127	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE DIAMOND (STRAWN) 25689 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DOUBLE DIAMOND ENERGY CORP. 224826
HARRISON WELL #: 1A RRCID -> 126660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4727 PERF. 1390 - 1400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE DIAMOND (STRAWN) //CONT.// 25689 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
VACA OPERATING COMPANY LLC 881161
BRENDER WELL #: 1 RRCID -> 154865 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1764 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 152983 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1560 - 1569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 7 RRCID -> 152992 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1523 - 1532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE DIAMOND (STRAWN) //CONT.// 25689 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 154861 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	696	N	284	-0-	-412	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 154863 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1536 - 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
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	116	N	21	-0-	-95	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE -F- (STRAWN) 25700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE -F- (STRAWN) //CONT.// 25700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC //CONT.// 841412
STUART 54 WELL #: 5C RRCID -> 169372 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 1706 PERF. 1442 - 1499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, S J "B" WELL #: 2A RRCID -> 211055 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1630 - 1642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
02	29	N	6	-0-	-23	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	38	1	53	3	N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	28	1	60	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	19	1	50	3	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	19	1	64	3	N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	13	1	48	3	N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	19	1	40	3	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	18	1	65	3	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	12	1	38	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	19	1	46	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART "54" WELL #: 7 C RRCID -> 212057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1509 - 1624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	145	N	71	-0-	-74	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	26	1	37	3	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	20	1	41	3	N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	15	1	44	3	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	13	1	42	3	N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	8	1	27	3	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	14	1	30	3	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	28	1	98	3	N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	33	1	105	3	N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	28	1	70	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE -F- (STRAWN) //CONT.// 25700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SNOWDEN HART WELL #: 2 RRCID -> 137738 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 1653 - 1663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					32
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					32
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					32
04	900	N	674	-0-	-226	-0-	674	3			Y	-0-					32
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					32
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					32
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	150	1	758	3	Y	-0-					32
08	930	N	211	-0-	-719	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					32
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	3	1			29
10	899	N	173	-0-	-726	-0-	173	3			Y	-0-					29
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					29
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 7,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE TROUBLE (CONGL) 25787 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
BACON ENERGY 042398
ROGERS, LUTHER WELL #: 3 RRCID -> 087915 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3760 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	540	N	432	-0-	-108	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	420	N	282	-0-	-138	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	#	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					139
02	116	#	67	-0-	-49	-0-	67	2			N	-0-					139
03	124	#	101	-0-	-23	-0-	71	2	30	9	N	27					166
04	120	#	84	-0-	-36	-0-	70	2	14	9	N	13					179
05	93	#	84	-0-	-9	-0-	71	2	13	9	N	12					191
06	90	#	79	-0-	-11	-0-	69	2	10	9	N	9					200
07	93	#	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					200
08	93	#	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-	35	1			165
09	90	#	47	-0-	-43	-0-	40	2	7	9	N	6					171
10	93	#	77	-0-	-16	-0-	58	2	19	9	N	17					188
11	129	R	129	-0-	-0-	-0-	94	2	35	9	N	32					220
12	129	R	129	-0-	-0-	-0-	99	2	30	9	N	27					247

TOTAL GAS PROD: 974 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	168	-0-	168	1695	168	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	142	-0-	142	1837	142	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	186	-0-	186	2023	186	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	181	-0-	181	2204	181	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	181	-0-	181	2385	181	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	157	-0-	157	2542	157	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	150	-0-	150	2692	150	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	74	-0-	74	2766	74	2			N	-0-					-0-
09	2840	N	74	-0-	-2766	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PETEX 659782
JAY, M. L. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 084186 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2732 - 2749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2013 - PLUGGED 05-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 137639 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 2833 PERF. 2715 - 2774

01	651	#	560	-0-	-91	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	580	#	560	-0-	-20	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	620	#	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	589	#	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	630	#	554	-0-	-76	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	651	#	488	-0-	-163	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	630	#	535	-0-	-95	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	651	#	542	-0-	-109	-0-	542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, FRED E. WELL #: 1 RRCID -> 137642 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2742 - 2828

01	744	#	623	-0-	-121	-0-	621	2	2	9	N	2					174
02	696	#	581	-0-	-115	-0-	580	2	1	9	N	1					175
03	744	#	684	-0-	-60	-0-	682	2	2	9	N	2					177
04	720	#	687	-0-	-33	-0-	686	2	1	9	N	1					178
05	701	R	701	-0-	-0-	-0-	700	2	1	9	N	1					179
06	673	R	673	-0-	-0-	-0-	671	2	2	9	N	2					181
07	713	#	686	-0-	-27	-0-	685	2	1	9	N	1					182
08	713	#	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					182
09	690	#	578	-0-	-112	-0-	578	2			N	-0-					182
10	713	#	540	-0-	-173	-0-	540	2			N	-0-					182
11	660	#	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					182
12	682	#	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 7,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY 752600
BARNETT, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 134860 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2615 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	186	#	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	210	#	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	240	#	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	210	#	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 134861 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2693 - 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
01	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	150	#	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PIPE OF ABILENE 794745
THOMAS, B.G. "B" WELL #: RRCID -> 083366 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2766 - 2784

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
SMITH PIPE OF ABILENE //CONT.// 794745
RIPLEY WELL #: RRCID -> 083612 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2770 - 2776

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEATY, J. C. WELL #: RRCID -> 085179 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2731 - 2868

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDERWOOD, TROYAT 876173
UNDERWOOD, TROYAT WELL #: 1 RRCID -> 139203 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. 901174
PERRY, JACK WELL #: 2 RRCID -> 087985 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2648 - 2667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	#	174	-0-	-12	-0-	19	1	155	2	N	-0-					-0-
02	174	#	158	-0-	-16	-0-	17	1	141	2	N	-0-					-0-
03	186	#	165	-0-	-21	-0-	17	1	148	2	N	-0-					-0-
04	210	#	164	-0-	-46	-0-	16	1	148	2	N	-0-					-0-
05	217	#	152	-0-	-65	-0-	23	1	129	2	N	-0-					-0-
06	180	#	141	-0-	-39	-0-	11	1	130	2	N	-0-					-0-
07	155	#	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	2	N	-0-					-0-
08	155	#	142	-0-	-13	-0-	12	1	130	2	N	-0-					-0-
09	150	#	119	-0-	-31	-0-	12	1	107	2	N	-0-					-0-
10	155	#	118	-0-	-37	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-
11	150	#	76	-0-	-74	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
12	155	#	62	-0-	-93	-0-	8	1	54	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	26	-0-	-129	-0-	3	1	23	2	N	-0-					26
02	145	#	21	-0-	-124	-0-	2	1	19	2	N	-0-					26
03	155	#	106	-0-	-49	-0-	11	1	95	2	N	-0-					26
04	120	#	70	-0-	-50	-0-	7	1	63	2	N	-0-					26
05	124	#	1	-0-	-123	-0-	1	1			N	-0-					26
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					26
07	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	1			N	-0-					26
08	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	1			N	-0-					26
09	60	#	1	-0-	-59	-0-	1	1			N	-0-					26
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	#	421	-0-	-13	-0-	45	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	406	#	394	-0-	-12	-0-	42	1	352	2	Y	-0-					-0-
03	434	#	416	-0-	-18	-0-	43	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	437	R	437	-0-	-0-	-0-	42	1	395	2	Y	-0-					-0-
05	434	#	390	-0-	-44	-0-	59	1	331	2	Y	-0-					-0-
06	420	#	342	-0-	-78	-0-	27	1	315	2	Y	-0-					-0-
07	465	#	330	-0-	-135	-0-	26	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	465	#	347	-0-	-118	-0-	30	1	317	2	Y	-0-					-0-
09	450	#	362	-0-	-88	-0-	34	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	413	R	413	-0-	-0-	-0-	35	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	354	R	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	Y	-0-					-0-
12	372	#	349	-0-	-23	-0-	44	1	305	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
SMITH, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 138042 COMPL. DATE 03/00/1980 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2798 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	210	-0-	-7	-0-	22	1	188	2	Y	-0-					36
02	203	#	197	-0-	-6	-0-	21	1	176	2	Y	-0-					36
03	217	#	208	-0-	-9	-0-	22	1	186	2	Y	-0-					36
04	218	R	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	Y	-0-					36
05	217	#	195	-0-	-22	-0-	30	1	165	2	Y	-0-					36
06	210	#	171	-0-	-39	-0-	13	1	158	2	Y	-0-					36
07	217	#	166	-0-	-51	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					36
08	217	#	173	-0-	-44	-0-	15	1	158	2	Y	-0-					36
09	210	#	166	-0-	-44	-0-	17	1	149	2	Y	-0-					36
10	208	R	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					36
11	180	#	177	-0-	-3	-0-	16	1	161	2	Y	-0-					36
12	186	#	175	-0-	-11	-0-	22	1	153	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 138045 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2772 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
02	58	#	7	-0-	-51	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	62	#	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	60	#	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
05	62	#	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	32	R	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
08	31	#	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
09	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
12	58	R	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
02	58	#	7	-0-	-51	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	62	#	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
04	60	#	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
05	62	#	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
08	31	#	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
09	110	R	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	-0-					-0-
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
12	124	#	61	-0-	-63	-0-	8	1	53	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
THOMAS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 138052 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2792 - 2795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					26
03	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					26
04	90	#	1	-0-	-89	-0-	1	1			N	-0-					26
05	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	1			N	-0-					26
06	9	#	1	-0-	-8	-0-	1	1			N	-0-					26
07	9	#	1	-0-	-8	-0-	1	1			N	-0-					26
08	9	#	1	-0-	-8	-0-	1	1			N	-0-					26
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNIDER WELL #: 1 RRCID -> 138053 COMPL. DATE 06/00/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2670 - 2680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					71
02	4	#	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					71
03	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					71
04	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					71
05	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					71
06	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					71
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					71
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					71
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					71
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					71
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					71
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	477	R	477	-0-	-0-	-0-	51	1	426	2	N	-0-					26
02	418	R	418	-0-	-0-	-0-	45	1	373	2	N	-0-					26
03	428	R	428	-0-	-0-	-0-	45	1	383	2	N	-0-					26
04	450	#	432	-0-	-18	-0-	42	1	390	2	N	-0-					26
05	465	#	359	-0-	-106	-0-	55	1	304	2	N	-0-					26
06	450	#	313	-0-	-137	-0-	24	1	289	2	N	-0-					26
07	434	#	307	-0-	-127	-0-	24	1	283	2	N	-0-					26
08	434	#	277	-0-	-157	-0-	24	1	253	2	N	-0-					26
09	420	#	230	-0-	-190	-0-	24	1	206	2	N	-0-					26
10	399	R	399	-0-	-0-	-0-	33	1	366	2	N	-0-					26
11	372	R	372	-0-	-0-	-0-	33	1	339	2	N	-0-					26
12	410	R	410	-0-	-0-	-0-	51	1	359	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 4,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
MAUNEY WELL #: 1 RRCID -> 212062 COMPL. DATE 05/26/1975 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2870 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
GALA RESOURCES, LTD. 293081
KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 055147 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A

01	527	N	510	-0-	-17	B	-0-	510	2			N	-0-				-0-
02	493	N	481	-0-	-12	B	-0-	481	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	519	-0-	-8	B	-0-	519	2			N	-0-				-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2			N	-0-				-0-
05	527	N	514	-0-	-13	B	-0-	514	2			N	-0-				-0-
06	510	N	496	-0-	-14	B	-0-	496	2			N	-0-				-0-
07	527	N	512	-0-	-15	B	-0-	512	2			N	-0-				-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2			N	-0-				-0-
10	527	N	502	-0-	-25	B	-0-	502	2			N	-0-				-0-
11	510	N	479	-0-	-31	B	-0-	479	2			N	-0-				-0-
12	527	N	503	-0-	-24	B	-0-	503	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
WRIGHT, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 020988 COMPL. DATE 06/20/1961 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2530 - 2563

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 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
01	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	116	N	111	-0-	-5	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTLEDGE, KENNY 739150
SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 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
01	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	4	1	101	2	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	4	1	100	2	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	B	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	B	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
02	87	N	86	-0-	-1	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYER (MORAN, UP.) 26862 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
COUCH OIL & GAS, INC. 182165
DAVIS, EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 044853 COMPL. DATE 09/13/1968 TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3150 - 0

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/08/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	330	#	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	#	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	330	#	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	341	#	237	-0-	-104	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	341	#	205	-0-	-136	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	330	#	199	-0-	-131	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	341	#	207	-0-	-134	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	300	#	198	-0-	-102	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	#	552	-0-	-161	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	1263	R	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
03	2605	R	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
04	1996	R	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
05	1422	R	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
06	2520	#	1318	-0-	-1202	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
07	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/22/2002

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E 115 (MISS. CONS.) //CONT.// 27054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED //CONT.// 159500
NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 158939 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4856 - 4885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					27
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY 50 WELL #: 1 RRCID -> 260484 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4290 - 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
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	319	N	229	-0-	-90	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	270	N	102	-0-	-168	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	310	N	116	-0-	-194	-0-	116	2			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2013

TOTAL GAS PROD: 2,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS TRUST "13" WELL #: 1 RRCID -> 260485 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	232	N	205	-0-	-27	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E 115 (MISS. CONS.) //CONT.// 27054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL 12-2 WELL #: 2D RRCID -> 156272 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5023 - 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
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					240
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-					240
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					240
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					240
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					240
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					240
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					240
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					240
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-	198	7			42
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					42
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					42
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST VIEW (MISS.) 27306 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
CASEY "58" UNIT WELL #: RRCID -> 175069 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4666 - 4734

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182						N	-0-					137
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182						N	-0-					137
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182						N	-0-					137
04	P&A COND	-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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182						N	-0-					137
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182						N	-0-					137
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182						N	-0-					137

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3148	3148	-0-	-0-	33321	3148	3				N	-0-					142
02	2755	3786	-0-	1031	34352	3786	3				N	-0-					142
03	3930	3930	-0-	-0-	34352	3930	3				N	-0-					142
04	38222	3870	-0-	-34352	-0-	3870	3				N	-0-					142
05	3781	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3				N	-0-					142
06	3266	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3				N	-0-					142
07	2984	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3				N	-0-					142
08	2945	2704	-0-	-241	-0-	2704	3				N	-0-					142
09	2850	2054	-0-	-796	-0-	2054	3				N	-0-					142
10	2945	827	-0-	-2118	-0-	827	3				N	-0-					142
11	2850	920	-0-	-1930	-0-	920	3				N	-0-					142
12	2945	457	-0-	-2488	-0-	457	3				N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 31,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	29	#	20	-0-	-9	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
12	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 123626 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2474 - 2486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	29	#	14	-0-	-15	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN WEST 019738
INGRAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 141978 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3620 - 3632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
HANSON, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 118514 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					60
02	116	#	69	-0-	-47	-0-	69	2			N	-0-					60
03	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					60
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					60
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					60
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					60
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					60
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					60
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	29	#	15	-0-	-14	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 2 RRCID -> 155313 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3210 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
06	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
07	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
08	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
09	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	3		N	-0-			-0-
10	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-			-0-
11	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	3		N	-0-			-0-
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 1 RRCID -> 155315 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3370 - 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
01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
07	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
08	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
09	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
10	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
12	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1A RRCID -> 189440 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3852 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
02	145	#	127	-0-	-18	-0-	127	3		N	-0-			-0-
03	186	#	120	-0-	-66	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	3		N	-0-			-0-
05	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3		N	-0-			-0-
06	180	#	167	-0-	-13	-0-	167	3		N	-0-			-0-
07	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
08	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			-0-
09	180	#	135	-0-	-45	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-
11	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
12	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
REYNOLDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196162 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 3377 - 3386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	29	#	20	-0-	-9	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	62	#	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	60	#	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 196163 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3394 - 3399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	29	#	25	-0-	-4	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD -4- WELL #: 4 A RRCID -> 224770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3481 - 3518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	15	#	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	15	#	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	30	#	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	12	#	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	12	#	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	10	#	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	#	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					57
02	174	#	110	-0-	-64	-0-	110	2			N	-0-					57
03	186	#	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					57
04	180	#	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					57
05	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					57
06	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					57
07	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					57
08	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					57
09	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					57
10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					57
11	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					57
12	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW-HARRELL WELL #: 10 RRCID -> 129515 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3746 - 3762

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW-HARRELL WELL #: 11 RRCID -> 129518 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3740 - 3760

01	124	#	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	116	#	67	-0-	-49	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	124	#	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	150	#	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND

BOYKIN, ROSS OIL CO. 085187

DOWNTAIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 113916 COMPL. DATE 03/07/1977 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 3797 - 3809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	406	#	207	-0-	-199	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	434	#	220	-0-	-214	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	420	#	186	-0-	-234	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	310	#	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	217	#	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	217	#	79	-0-	-138	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	240	#	122	-0-	-118	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	248	#	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONRAD & CECIL MILLER WELL #: 5 RRCID -> 129167 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3572 - 3592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	93	#	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	90	#	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	93	#	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	90	#	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	93	#	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563

HAGAR WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. 140598
HOOPER-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 144935 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3289 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 148347 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3315 - 3321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONCHO OILFIELD SERVICE, INC. 170163
WAYNICK WELL #: 1 RRCID -> 129046 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	90	#	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	155	#	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	155	#	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CONCHO OILFIELD SERVICE, INC. //CONT.// 170163
WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 129047 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D & R ENTERPRISES 196846
HART, I. N. WELL #: 2 RRCID -> 146631 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3246 - 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
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	60	#	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
THOMPSON,DAVE WELL #: 3 RRCID -> 128862 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3267 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
THOMPSON, DAVE WELL #: 2 RRCID -> 128877 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3240 - 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, DAVE WELL #: RRCID -> 131130 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3238 - 3380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	P&A COND	-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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
THOMPSON, DAVE WELL #: 4 RRCID -> 131131 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3252 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SQUIRES WELL #: 1 RRCID -> 133170 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 3636

01	434	#	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					72
02	406	#	356	-0-	-50	-0-	356	3			N	-0-					72
03	341	#	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					72
04	330	#	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					72
05	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					72
06	360	#	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-					72
07	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					72
08	403	#	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					72
09	390	#	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					72
10	403	#	266	-0-	-137	-0-	266	3			N	-0-					72
11	390	#	210	-0-	-180	-0-	210	3			N	-0-					72
12	403	#	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 3,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644

01	248	#	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					60
02	232	#	143	-0-	-89	-0-	143	3			N	-0-					60
03	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					60
04	270	#	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					60
05	279	#	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					60
06	300	#	144	-0-	-156	-0-	144	3			N	-0-					60
07	310	#	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					60
08	310	#	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					60
09	270	#	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					60
10	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					60
11	270	#	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-					60
12	279	#	109	-0-	-170	-0-	109	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
ERVIN WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 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
01	248	#	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					18
02	232	#	201	-0-	-31	-0-	201	3			N	-0-					18
03	248	#	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					18
04	240	#	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					18
05	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					18
06	210	#	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					18
07	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					18
08	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					18
09	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					18
10	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					18
11	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					18
12	217	#	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
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
01	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCTOR, M. O. -B- WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
HODGES & RISTER 390845
HITTSON -C- WELL #: 4 C RRCID -> 263009 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 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
03	465	#	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	450	#	306	-0-	-144	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	465	#	237	-0-	-228	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	450	#	233	-0-	-217	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	465	#	266	-0-	-199	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	526	R	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	420	#	364	-0-	-56	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	465	#	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITTSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860		677	-0-	-1183	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	1800		1018	-0-	-782	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
05	1860		789	-0-	-1071	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	1800		775	-0-	-1025	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	1860		889	-0-	-971	-0-	889	2			N	-0-					-0-
08	1469	R	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
09	1756	R	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
10	1412	R	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
11	1410	#	1214	-0-	-196	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
12	1829	#	1201	-0-	-628	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	#	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					86
02	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					86
03	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					86
04	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					86
05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					86
06	270	#	147	-0-	-123	-0-	147	3			N	-0-					86
07	279	#	167	-0-	-112	-0-	167	3			N	-0-					86
08	310	#	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					86
09	300	#	222	-0-	-78	-0-	222	3			N	-0-					86
10	310	#	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					86
11	240	#	165	-0-	-75	-0-	165	3			N	-0-					86
12	248	#	88	-0-	-160	-0-	88	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 2,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 144434 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2891 - 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
01	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	145	#	113	-0-	-32	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	#	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	155	#	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
FLATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 227478 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3476 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	232	#	185	-0-	-47	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	217	#	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	180	#	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	270	#	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	270	#	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	279	#	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLIS, MICHAEL D. 500740
LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 148325 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3072 - 3089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2013 - PLUGGED 5/21/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. 511345
MC DONNELL WELL #: 3 RRCID -> 265377 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3534 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	#	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	93	#	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	90	#	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	93	#	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	90	#	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	93	#	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
KATHERYNE FEE WELL #: 3 RRCID -> 162788 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3641 - 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
01	124	#	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	116	#	78	-0-	-38	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 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
01	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120	#	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	124	#	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, RODNEY 571775
CROWELL,EDNA WELL #: 1 RRCID -> 131000 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 1524 - 1534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION 614120
HARRELL,J.C."X" WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	60	#	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	60	#	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, E.R. FUNK "A" WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 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
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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
ELMA WOOD WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					22
03	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					22
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					22
08	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					22
09	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					22
10	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					22
11	90	R	90	-0-	-0-	-0-	86	2	4	9	N	4					26
12	312	R	312	-0-	-0-	-0-	279	2	33	9	N	30	43	1			13

TOTAL GAS PROD: 489 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HARBIN, VICTORIA WELL #: 2 RRCID -> 139755 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1835 - 1851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHTER, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	R	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					11
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					11
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					11
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					11
08	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					11
09	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					11
10	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					11
11	7	#	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					11
12	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
MULLOY, J.J. WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN - FUNK, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					28
02	29	#	2	-0-	-27	-0-	2	2			N	-0-					28
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					28
05	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					28
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
08	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					28
09	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					28
10	14	#	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					28
11	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					28
12	383	R	383	-0-	-0-	-0-	311	2	72	9	N	65	74	1			19

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

TERRELL, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 146284 COMPL. DATE 09/30/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3375 - 3427

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
BREWER, F. "A" WELL #: A002 RRCID -> 229307 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3495 - 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					7
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					7
05	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					7
06	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					7
07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					7
08	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					7
09	210	#	123	-0-	-87	-0-	123	2			N	-0-					7
10	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					7
11	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					7
12	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHYNE, J.V. 706379
CURRY, S. O. WELL #: 1 RRCID -> 262640 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 2543 PERF. 2352 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	#	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	406	#	358	-0-	-48	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	434	#	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SHULTS, ROBERT L. 779235
SHULTS, CECIL G. WELL #: 1 RRCID -> 181965 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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SO OPERATING COMPANY 800281
CARR,J.C. WELL #: 1 RRCID -> 118201 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617

01	434	#	372	-0-	-62	-0-	372	3		N	-0-					-0-
02	406	#	303	-0-	-103	-0-	303	3		N	-0-					-0-
03	434	#	405	-0-	-29	-0-	405	3		N	-0-					-0-
04	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-					-0-
05	403	#	181	-0-	-222	-0-	181	3		N	-0-					-0-
06	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-					-0-
07	403	#	334	-0-	-69	-0-	334	3		N	-0-					-0-
08	403	#	389	-0-	-14	-0-	389	3		N	-0-					-0-
09	420	#	379	-0-	-41	-0-	379	3		N	-0-					-0-
10	434	#	339	-0-	-95	-0-	339	3		N	-0-					-0-
11	420	#	285	-0-	-135	-0-	285	3		N	-0-					-0-
12	403	#	386	-0-	-17	-0-	386	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 138545 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930

01	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	3		N	-0-					-0-
02	203	#	152	-0-	-51	-0-	152	3		N	-0-					-0-
03	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-					-0-
04	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-					-0-
05	186	#	91	-0-	-95	-0-	91	3		N	-0-					-0-
06	210	#	206	-0-	-4	-0-	206	3		N	-0-					-0-
07	217	#	167	-0-	-50	-0-	167	3		N	-0-					-0-
08	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-					-0-
09	210	#	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-					-0-
10	217	#	170	-0-	-47	-0-	170	3		N	-0-					-0-
11	210	#	142	-0-	-68	-0-	142	3		N	-0-					-0-
12	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 21 RRCID -> 239029 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	150	#	92	-0-	-58	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	155	#	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	155	#	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	150	#	55	-0-	-95	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	90	#	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 5 RRCID -> 244409 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3254 - 3322

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	695					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	695					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	695					N	-0-					-0-
04	695	R	-0-	-0-	-695	-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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	560					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	560					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	560					N	-0-					-0-
04	560	R	-0-	-0-	-560	-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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	733					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	733					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	733					N	-0-					-0-
04	733	R	-0-	-0-	-733	-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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		76	-0-	76	999	76	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		80	-0-	80	1079	80	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		82	-0-	82	1161	82	3			N	-0-					-0-
04	1247	R	86	-0-	-1161	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	120	#	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	124	#	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
04	95	R	-0-	-0-	-95	-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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	962					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	962					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	962					N	-0-					-0-
04	962	R	-0-	-0-	-962	-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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0		-0-	-0-	-0-	247					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	247					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	247					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	247					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	247					N	-0-					-0-
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 134391 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3150 - 3170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	29	#	20	-0-	-9	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCER WELL #: 1A RRCID -> 134392 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3154 - 3166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	29	#	20	-0-	-9	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUDY WELL #: 1 RRCID -> 162713 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3057 - 3062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	#	1363	-0-	-32	-0-	1246	3	117	9	N	106	167	1			14
02	1305	#	1140	-0-	-165	-0-	1123	3	17	9	N	15					29
03	1395	#	1163	-0-	-232	-0-	1145	3	18	9	N	16					45
04	1350	#	1066	-0-	-284	-0-	1048	3	18	9	N	16					61
05	1364	#	1097	-0-	-267	-0-	1079	3	18	9	N	16					77
06	1320	#	1057	-0-	-263	-0-	1024	3	33	9	N	30					107
07	1209	#	1120	-0-	-89	-0-	1040	3	80	9	N	73	166	1			14
08	1178	#	1001	-0-	-177	-0-	1001	3			N	-0-					14
09	1080	#	886	-0-	-194	-0-	886	3			N	-0-					14
10	1116	#	894	-0-	-222	-0-	886	3	8	9	N	7					21
11	1080	#	838	-0-	-242	-0-	830	3	8	9	N	7					28
12	1116	#	948	-0-	-168	-0-	939	3	9	9	N	8					36

TOTAL GAS PROD: 12,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 110333 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3114 - 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
01	155	#	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	145	#	28	-0-	-117	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2013 - PLUGGED 04-26-2013

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
TAFF WELL #: 5 RRCID -> 267485 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2381 - 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
11	270	#	9	-0-	-261	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAFF WELL #: 6 RRCID -> 267486 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2388 - 2392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	7	-0-	-263	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
BOUQUET, T. WELL #: 1 RRCID -> 123754 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
WATSON, DALTON 901144
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 252095 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3151 - 3161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, JERRY L. 929305
SCOTT,D.K. WELL #: 1 RRCID -> 125381 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3209 - 3242

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	6	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 172433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2517 - 2543

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ABEREGG, R.D. 002600
JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	58	N	34	-0-	-24	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON PRODUCTION 022922
BRASHEARS, H. WELL #: RRCID -> 020987 COMPL. DATE 08/04/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3200 - 3210

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVEY WELL #: 1 T RRCID -> 071750 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A

01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1083	-0-	-387	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	483	-0-	-657	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	444	-0-	-579	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	368	-0-	-112	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	338	-0-	-809	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	146	-0-	-274	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	268	2	19	9	N	17	174	1			16
02	174	N	93	-0-	-81	-0-	75	2	18	9	N	16					32
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	218	2	21	9	N	19					51
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	274	2	11	9	N	10					61
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	177	2	54	9	N	49					110
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	262	2	44	9	N	40					150
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	223	2	21	9	N	19	169	1			-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	257	2	26	9	N	24					24
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	255	2	42	9	N	38					62
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	274	2	30	9	N	27					89
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	259	2	22	9	N	20					109
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	230	2	30	9	N	27					136

TOTAL GAS PROD: 3,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	Y	-0-			-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	52	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-			-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-			-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-			-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	-0-			-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-			-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-			-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-			-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					25
02	232	N	163	-0-	-69	-0-	163	2			N	-0-					25
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					25
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					25
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					25
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					25
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					25
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					25
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					25
10	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					25
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					25
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					2
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					2
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					2
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					2
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					2
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					2
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					2
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					2
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					2
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					2
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					2
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					36
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					36
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					36
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					36
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					36
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					36
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					36
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					36
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					36
10	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	2			N	-0-					36
11	480	N	373	-0-	-107	-0-	373	2			N	-0-					36
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 5,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD,A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	100	-0-	-303	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	406	N	52	-0-	-354	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	403	N	71	-0-	-332	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 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
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					90
02	290	N	214	-0-	-76	-0-	214	2			N	-0-					90
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					90
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					90
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					90
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					90
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					90
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					90
09	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					90
10	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	2			N	-0-					90
11	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	2			N	-0-					90
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 4,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	145	N	14	-0-	-131	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	130	-0-	-56	-0-	124	2	6	9	N	5					104
02	145	N	117	-0-	-28	-0-	109	2	8	9	N	7					111
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	112	2	9	9	N	8					119
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	92	2	8	9	N	7					126
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					126
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	106	2	3	9	N	3					129
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					129
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	105	2	11	9	N	10					139
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					139
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	125	2	21	9	N	19					158
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					158
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	109	2	7	9	N	6					164

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

ARNOT, W. G., JR. 033000
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					33
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					33
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					33
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					33
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					33
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					33
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					33
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					33
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					33
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					33
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					33
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ARNOT, W. G., JR. //CONT.// 033000
FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	704	2	6	9	N	5					134
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	695	2	10	9	N	9					143
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	738	2	14	9	N	13					156
04	690	N	633	-0-	-57	-0-	632	2	1	9	N	1					157
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	N	1					158
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	670	2	2	9	N	2					160
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					160
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					160
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2					162
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	2	6	9	N	5					167
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	2	2	9	N	2					169
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 7,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6572	#	5843	-0-	-729	-0-	5842	2	1	9	N	1					40
02	6148	#	5299	-0-	-849	-0-	5299	2			N	-0-					40
03	5456	#	5274	-0-	-182	-0-	5274	2			N	-0-					40
04	5880	#	4769	-0-	-1111	-0-	4769	2			N	-0-					40
05	6076	#	4659	-0-	-1417	-0-	4659	2			N	-0-					40
06	5640	#	4230	-0-	-1410	-0-	4230	2			N	-0-					40
07	5673	#	4054	-0-	-1619	-0-	4054	2			N	-0-					40
08	5270	#	3689	-0-	-1581	-0-	3689	2			N	-0-					40
09	4770	#	3562	-0-	-1208	-0-	3562	2			N	-0-					40
10	4650	#	3787	-0-	-863	-0-	3787	2			N	-0-					40
11	4230	#	3886	-0-	-344	-0-	3886	2			N	-0-					40
12	4061	#	3907	-0-	-154	-0-	3907	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 52,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	#	2549	-0-	-954	-0-	2549	2			N	-0-					56
02	3277	#	1741	-0-	-1536	-0-	1741	2			N	-0-					56
03	3100	#	1957	-0-	-1143	-0-	1957	2			N	-0-					56
04	2700		1895	-0-	-805	-0-	1895	2			N	-0-					56
05	2697	#	1852	-0-	-845	-0-	1852	2			N	-0-					56
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					56
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					56
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					56
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					56
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					56
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					56
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 20,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ARNOT, W. G., JR. //CONT.// 033000
LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5338	R	5338	-0-	-0-	-0-	5309	2	29	9	N	26					155
02	5075	#	4269	-0-	-806	-0-	4262	2	7	9	N	6					161
03	5642	#	3531	-0-	-2111	-0-	3505	2	26	9	N	24					185
04	5220		2967	-0-	-2253	-0-	2947	2	20	9	N	18	179	1			24
05	5332	#	3895	-0-	-1437	-0-	3885	2	10	9	N	9					33
06	5160	#	3226	-0-	-1934	-0-	3219	2	7	9	N	6					39
07	4557	#	2610	-0-	-1947	-0-	2604	2	6	9	N	5					44
08	3534	#	2203	-0-	-1331	-0-	2200	2	3	9	N	3					47
09	3780	#	2648	-0-	-1132	-0-	2639	2	9	9	N	8					55
10	3565		3174	-0-	-391	-0-	3164	2	10	9	N	9					64
11	3345	R	3345	-0-	-0-	-0-	3335	2	10	9	N	9					73
12	2954	R	2954	-0-	-0-	-0-	2941	2	13	9	N	12					85

TOTAL GAS PROD: 40,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750		4223	-0-	-3527	208157	4217	2	6	9	N	5					39
02	7250		3726	-0-	-3524	204633	3720	2	6	9	N	5					44
03	7750		5143	-0-	-2607	202026	5141	2	2	9	N	2					46
04	7500		3994	-0-	-3506	198520	3994	2			N	-0-					46
05	7750		4323	-0-	-3427	195093	4322	2	1	9	N	1					47
06	7500		3866	-0-	-3634	191459	3865	2	1	9	N	1					48
07	7750		4729	-0-	-3021	188438	4721	2	8	9	N	7					55
08	7750		5556	-0-	-2194	186244	5544	2	12	9	N	11					66
09	7500		5225	-0-	-2275	183969	5223	2	2	9	N	2					68
10	7750		5241	-0-	-2509	181460	5240	2	1	9	N	1					69
11	7500		7104	-0-	-396	181064	7091	2	13	9	N	12					81
12	7750		6359	-0-	-1391	179673	6359	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 59,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BAM OPERATING, INC. 048357
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BAM OPERATING, INC. //CONT.// 048357
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
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					36
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					36
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					36
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					36
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					36
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					36
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					36
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					36
09	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					36
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					36
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					36
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 3,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENGAL ENERGY L.P. 064240
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 171799 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 3975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BIG STATE INDUSTRIES, INC. //CONT.// 070450
INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
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
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					57
02	58	N	38	-0-	-20	-0-	38	2			N	-0-					57
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					57
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					57
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					57
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					57
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					57
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					57
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					57
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					57
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					57
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 9 RRCID -> 122529 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 376 PERF. 355 - 376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 122530 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 379 PERF. 355 - 379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 123545 COMPL. DATE 03/06/1987 TOTAL DEPTH 432 PERF. 411 - 432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	58	N	38	-0-	-20	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	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-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-		-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-		-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-		-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-		-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-		-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-		-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-		-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-		-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-		-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-		-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-		-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-		-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 3BR RRCID -> 132048 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3038 - 3046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-		-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-		-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-		-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-		-0-	41	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	43	N	43	-0-	-0-		-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-		-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-		-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-		-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-		-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-		-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 20A RRCID -> 134071 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 991 PERF. 877 - 884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	40	-0-	-22		-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	58	N	38	-0-	-20		-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-		-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-		-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-		-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-		-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12		-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-		-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8		-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7		-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9		-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19		-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SIBLEY WELL #: 22A RRCID -> 134899 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 990 PERF. 868 - 878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 23A RRCID -> 135859 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 864 PERF. 826 - 864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	99	2		N	-0-			-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 24A RRCID -> 137523 COMPL. DATE 01/02/1991 TOTAL DEPTH 932 PERF. 777 - 820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SIBLEY WELL #: 29A RRCID -> 141038 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 847 PERF. 820 - 847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N.C. GAILEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142118 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 1474 - 1618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	H15	VIOL	21	-0-	21	175	21	2		Y	-0-			-0-
02	204	N	29	-0-	-175	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					46
02	116	N	98	-0-	-18	-0-	98	2			N	-0-					46
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					46
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					46
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					46
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					46
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					46
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					46
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	120	2	11	9	N	10					56
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	128	2	14	9	N	13					69
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	120	2	12	9	N	11					80
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	118	2	15	9	N	14					94

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MEHAFFEY STRAWN WELL #: B 1 RRCID -> 165545 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 1723 - 1725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRECK OPERATING CORP. 089974
WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	593	-0-	-120	-0-	569	3	24	9	N	22	1	8			65
02	551	N	531	-0-	-20	-0-	514	3	17	9	N	15					80
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	594	3	20	9	N	18	1	8			97
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	624	3	17	9	N	15	1	8			111
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	521	3	31	9	N	28	3	8			136
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1031	3	47	9	N	43	2	8			177
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1006	3	32	9	N	29	170	1	4	8	32
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	977	3	37	9	N	34	1	8			65
09	1080	N	961	-0-	-119	-0-	927	3	34	9	N	31	2	8			94
10	1023	N	997	-0-	-26	-0-	964	3	33	9	N	30	2	8			122
11	990	N	939	-0-	-51	-0-	904	3	35	9	N	32	2	8			152
12	992	N	844	-0-	-148	-0-	822	3	22	9	N	20	3	8			169

TOTAL GAS PROD: 9,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

WRIGHT & HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 088134 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3899 PERF. 3895 - 3899

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2012 - PLUGGED 05/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 208547 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 849 PERF. 618 - 623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 208575 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 661 PERF. 628 - 634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 208579 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 693 PERF. 627 - 633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	58	N	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C S J, INC. 121073
DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CDJ OIL CO. 140598
STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
HAWKINS, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 136900 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3594 - 3614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	360	2	33	9	N	30					120
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	345	2	40	9	N	36					156
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	346	2	24	9	N	22					178
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	370	2	22	9	N	20	175	1			23
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	414	2	6	9	N	5					28
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	396	2	6	9	N	5					33
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	N	5					38
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	413	2	6	9	N	5					43
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	N	4					47
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	381	2	4	9	N	4					51
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	353	2	37	9	N	34					85
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	346	2	105	9	N	95	161	1			19

TOTAL GAS PROD: 4,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, A. L. 281293
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAYLYN, INC. 298362
ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
H. BRYAN POFF, LLC 340115
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	442	-0-	-147	-0-	442	3			N	-0-					83
02	435	N	397	-0-	-38	-0-	397	3			N	-0-					83
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					83
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					83
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					83
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					83
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					83
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					83
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					83
10	651	N	481	-0-	-170	-0-	481	3			N	-0-					83
11	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	3			N	-0-					83
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 5,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1013	-0-	-89	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	935	-0-	-145	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	915	-0-	-139	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	826	-0-	-197	-0-	826	3			N	-0-					-0-
11	900	N	760	-0-	-140	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	493	N	406	-0-	-87	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	480	N	353	-0-	-127	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG WELL #: 4 RRCID -> 254786 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 1869 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG WELL #: 3 RRCID -> 255140 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 1999 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
H. BRYAN POFF, LLC //CONT.// 340115
SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEROD, BILL 379925
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175

01	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	2		N	-0-			-0-
02	435 N	373	-0-	-62	-0-	373	2		N	-0-			-0-
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2		N	-0-			-0-
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2		N	-0-			-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMANN OIL COMPANY 391155
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296

01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			53
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			53
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			53
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			53
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			53
06	360 N	294	-0-	-66	-0-	294	3		N	-0-			53
07	558 N	333	-0-	-225	-0-	333	3		N	-0-			53
08	620 N	477	-0-	-143	-0-	477	3		N	-0-			53
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			53
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			53
11	450 N	330	-0-	-120	-0-	330	3		N	-0-			53
12	465 N	177	-0-	-288	-0-	177	3		N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 5,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
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
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	51	2	6	9	N	5	166	1			21
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	54	2	7	9	N	6					27
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	N	2					29
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	7					36
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					36
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	52	2	8	9	N	7					43
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	47	2	7	9	N	6					49
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					49
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	24	2	3	9	N	3					52
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	45	2	3	9	N	3					55
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1					56
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	49	2	7	9	N	6					62

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

JONES, FRANK 442000
LOVE, MELVA WELL #: 1 RRCID -> 053002 COMPL. DATE 10/08/1971 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 3172

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN D. 464680
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
SWAN WELL #: 1A RRCID -> 193852 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 1057 - 1061

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIGHEAD WELL #: 2 RRCID -> 199282 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1050 - 1056

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2012 - PLUGGED 06/21/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 189058 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3176 - 3182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2012 - PLUGGED 1/18/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLIS, MICHAEL D. 500740
FROST WELL #: 1 RRCID -> 130946 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 975 PERF. 918 - 921

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2013 - PLUGGED 5/21/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POYNOR, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 130964 COMPL. DATE 01/07/1989 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 970 - 973

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 5/20/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
LILLIS, MICHAEL D. //CONT.// 500740
WOOTEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 137644 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3050 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2013 - PLUGGED 5/21/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE INC. 511345
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761

01	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	987	-0-	-253	-0-	987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
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	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
GREENWOOD, J. A. ESTATE #1 WELL #: 2 RRCID -> 017596 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2933 - 2958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 5/15/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINGUS OIL & GAS 569683
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURDOCH, K. E. 593995
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION 614120
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
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	157	2	11	9	N	10	66	1			17
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	40	2	20	9	N	18					35
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	44	2	9	9	N	8					43
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	48	2	13	9	N	12					55
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	51	2	6	9	N	5					60
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	49	2	19	9	N	17					77
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	46	2	8	9	N	7					84
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	88	2	81	9	N	74	74	1			84
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					84
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					84
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					84
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
MCCRACKEN WELL #: 2 RRCID -> 165198 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2580 - 2595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	P&A	-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	P&A	-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	P&A	-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	P&A	-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	P&A	-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	P&A	-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	P&A	-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	P&A	-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2012 - PLUGGED 03/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					21
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					21
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					21
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					21
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					21
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					21
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
KING, FAY WELL #: 2 RRCID -> 208083 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3068 - 3092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-		-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-		-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-		-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-		-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-		-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-		-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-		-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-		-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-		-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-		-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-		-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-		-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-		-0-	972	2			N	-0-					48
02	852	N	852	-0-	-0-		-0-	852	2			N	-0-					48
03	967	N	967	-0-	-0-		-0-	967	2			N	-0-					48
04	879	N	879	-0-	-0-		-0-	879	2			N	-0-					48
05	804	N	804	-0-	-0-		-0-	804	2			N	-0-					48
06	809	N	809	-0-	-0-		-0-	808	2	1	9	N	1	1	8			48
07	837	N	837	-0-	-0-		-0-	837	2			N	-0-					48
08	836	N	836	-0-	-0-		-0-	836	2			N	-0-					48
09	784	N	784	-0-	-0-		-0-	784	2			N	-0-					48
10	665	N	665	-0-	-0-		-0-	665	2			N	-0-					48
11	675	N	675	-0-	-0-		-0-	675	2			N	-0-					48
12	667	N	667	-0-	-0-		-0-	667	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 9,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-		-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-		-0-	1683	2			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-		-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-		-0-	1182	2			N	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-		-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-		-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-		-0-	1624	2			N	-0-					-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-		-0-	1630	2			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-		-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-		-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-		-0-	392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1081	2	24	9	N	22					31
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	726	2	4	9	N	4	16	1			19
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					19
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	817	2	1	9	N	1					20
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					20
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	680	2	1	9	N	1	1	8			20
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1	9	N	1	1	8			20
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					20
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	668	2	3	9	N	3					23
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	749	2	10	9	N	9	1	8			31
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	2	6	9	N	5					36
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	725	2	8	9	N	7					43

TOTAL GAS PROD: 9,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NT MINERALS, LLC 615872
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1005	2	11	9	N	10					65
02	957	N	795	-0-	-162	-0-	791	2	4	9	N	4					69
03	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1029	2	14	9	N	13					82
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	947	2	8	9	N	7					89
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	851	2	1	9	N	1					90
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1115	2	10	9	N	9					99
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1006	2	12	9	N	11					110
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1070	2	14	9	N	13	115	1			8
09	1140	N	1003	-0-	-137	-0-	994	2	9	9	N	8					16
10	1023	N	972	-0-	-51	-0-	965	2	7	9	N	6					22
11	1050	N	996	-0-	-54	-0-	989	2	7	9	N	6					28
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1088	2	10	9	N	9					37

TOTAL GAS PROD: 11,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

PENDRAGON OIL CO. 651162
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					1
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	79	3			N	-0-					1
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					1
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					1
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					1
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					1
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					1
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					1
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					1
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					1
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					1
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
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
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					2
02	116	N	107	-0-	-9	-0-	107	3			N	-0-					2
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					2
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					2
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					2
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					2
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					2
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					2
09	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	3			N	-0-					2
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					2
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					2
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					12
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					12
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					12
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					12
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					12
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					12
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					12
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					12
09	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-					12
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					12
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					12
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PETEX 659782
GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3881 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3542		3542	-0-	-0-	-0-	3513	2	29	9	N	26					59
02	3103		3103	-0-	-0-	-0-	3080	2	23	9	N	21					80
03	2756		2756	-0-	-0-	-0-	2738	2	18	9	N	16					96
04	3020		3020	-0-	-0-	-0-	3000	2	20	9	N	18					114
05	3067		3067	-0-	-0-	-0-	3043	2	24	9	N	22					136
06	2680		2680	-0-	-0-	-0-	2671	2	9	9	N	8					144
07	2767		2767	-0-	-0-	-0-	2759	2	8	9	N	7					151
08	2237		2237	-0-	-0-	-0-	2230	2	7	9	N	6					157
09	2847		2847	-0-	-0-	-0-	2835	2	12	9	N	11					168
10	2730		2730	-0-	-0-	-0-	2713	2	17	9	N	15					183
11	2627		2627	-0-	-0-	-0-	2624	2	3	9	N	3					186
12	2635		2635	-0-	-0-	-0-	2615	2	20	9	N	18					204

TOTAL GAS PROD: 34,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1147	N	223	-0-	-924	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	799	-0-	-274	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	960	N	903	-0-	-57	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ROCK OPERATING //CONT.// 722855
COATES,J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1158	-0-	-118	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	261	N	231	-0-	-30	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S & R GAS 740896
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
S & R GAS //CONT.// 740896
CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 400 PERF. 292 - 322

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2061					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2061					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2061					N	-0-					-0-
04	2061		-0-	-0-	-2061	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	270	N	28	-0-	-242	-0-	28	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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR, LEE 815870
STARR, LEE WELL #: 6 RRCID -> 094191 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 570 PERF. 490 - 496

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, JAMES G. 819900
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450

01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	855	2	80	9	N	73					98
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	769	2	62	9	N	56					154
03	868	N	753	-0-	-115	-0-	708	2	45	9	N	41					195
04	900	N	680	-0-	-220	-0-	651	2	29	9	N	26	176	1			45
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	661	2	48	9	N	44					89
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	639	2	41	9	N	37					126
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	621	2	35	9	N	32					158
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	680	2	40	9	N	36	165	1			29
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	773	2	28	9	N	25					54
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1104	2	76	9	N	69					123
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1172	2	36	9	N	33					156
12	837	N	678	-0-	-159	-0-	633	2	45	9	N	41					197

TOTAL GAS PROD: 9,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	248	N	31	-0-	-217	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYNARD WELL #: 5 RRCID -> 149376 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3002 - 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446
GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
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	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	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 872285
BOND,T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	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	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.// 946964
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					57
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					57
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					57
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					57
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					57
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					57
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					57
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					57
09	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					57
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					57
12	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 3,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHO, N (GRAY) 27436 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
NEWTON, H. D. & E. J. WELL #: 1 RRCID -> 135160 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2482 - 2486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHO, N (GRAY) //CONT.// 27436 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
KEARLEY WELL #: 1A RRCID -> 135437 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2657 - 2663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER) //CONT.// 27437 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
NEWTON WELL #: 3A RRCID -> 152840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2531 - 2535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1438	-0-	-512	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1555	-0-	-615	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1325	-0-	-659	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1480	-0-	-225	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS (LAKE) //CONT.// 27444 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
ECHOLS, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 196727 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 3868 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS (MARBLE FALLS) 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
ECHOLS, C.M. WELL #: 2 RRCID -> 017647 COMPL. DATE 04/24/1952 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3923 - 3929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	116	N	69	-0-	-47	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS -C- WELL #: 1 RRCID -> 034277 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3970 - 4025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	210	N	58	-0-	-152	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
ECHOLS "C" WELL #: 7 RRCID -> 178940 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	908	-0-	-301	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	700	-0-	-373	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	800	-0-	-285	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	443	-0-	-667	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILL ECHOLS -C- WELL #: 8 RRCID -> 227516 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	812	N	596	-0-	-216	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	810	N	348	-0-	-462	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	806	N	350	-0-	-456	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	780	N	643	-0-	-137	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREITENBACH WELL #: 2 RRCID -> 259708 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	7896	-0-	-4938	-0-	7879	3	17	9	N	15					76
02	10933	X	6106	-0-	-4827	-0-	6089	3	17	9	N	15	59	1			32
03	11067	X	6000	-0-	-5067	-0-	5978	3	22	9	N	20					52
04	10710	X	7472	-0-	-3238	-0-	7444	3	28	9	N	25					77
05	9145	X	4839	-0-	-4306	-0-	4785	3	54	9	N	49	59	1			67
06	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8498	3	33	9	N	30					97
07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8295	3	77	9	N	70	101	1			66
08	7719	X	1052	-0-	-6667	-0-	1035	3	17	9	N	15					81
09	8520	X	7724	-0-	-796	-0-	7660	3	64	9	N	58	100	1			39
10	8804	X	8077	-0-	-727	-0-	8011	3	66	9	N	60					99
11	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8756	3	64	9	N	58	120	1			37
12	8370	X	6901	-0-	-1469	-0-	6802	3	99	9	N	90	100	1			27

TOTAL GAS PROD: 81,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

ECHOLS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
WEST, C. K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 017644 COMPL. DATE 10/09/1955 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3882 - 3900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	318	2	33	9	Y	30					30
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			Y	-0-					30
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	Y	2					32
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					32
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					32
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1					33
12	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WEST, C. K. -C- WELL #: 2 RRCID -> 017645 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3884 - 3904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	90	-0-	-220	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	234	-0-	-107	-0-	230	2	4	9	Y	4					4
06	390	N	279	-0-	-111	-0-	279	2			Y	-0-					4
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	470	2	40	9	Y	36					40
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	240	2	2	9	Y	2					42
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					42
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					42
11	240	N	90	-0-	-150	-0-	90	2			Y	-0-					42
12	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

PETEX 659782
SOUTH KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 113540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3852 - 3858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	584	-0-	-547	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	450	-0-	-666	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	990	N	585	-0-	-405	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	900	N	843	-0-	-57	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS (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
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	377	N	297	-0-	-80	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
RANCH, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 017650 COMPL. DATE 07/19/1957 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4046 - 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
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1084	-0-	-652	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1271	-0-	-379	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1101	-0-	-418	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1144	-0-	-158	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH, P. K. WELL #: 2 RRCID -> 017651 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3956 - 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
01	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1250	-0-	-160	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
08	1426	N	897	-0-	-529	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1051	-0-	-299	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	911	-0-	-360	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	947	-0-	-138	-0-	947	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442
RANCH, P. K. WELL #: 3 RRCID -> 017652 COMPL. DATE 10/12/1959 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4042 - 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
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1096	-0-	-314	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	949	-0-	-353	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	927	-0-	-220	-0-	927	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH, P. K. WELL #: 4 RRCID -> 017653 COMPL. DATE 05/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4034 - 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
01	1240	N	565	-0-	-675	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
02	1131	N	120	-0-	-1011	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	143	-0-	-1004	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3153	-0-	53	53	3153	2			Y	-0-					-0-
04	2063	N	2010	-0-	-53	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 221322 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3434 - 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
01	1333	N	400	-0-	-933	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY RANCH WELL #: 9 RRCID -> 224902 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3432 - 3437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3015	-0-	15	15	3015	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	5071	-0-	1971	1986	5071	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4449	-0-	1449	3435	4449	2			Y	-0-					-0-
07	8371	X	4936	-0-	-3435	-0-	4936	2			Y	-0-					-0-
08	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
10	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
12	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGAR DAVIS (MORRIS) //CONT.// 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 225248 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3412 - 3419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	666	-0-	-1349	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 226476 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 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
01	2015	X	533	-0-	-1482	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	9	4	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	11	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	4	1			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			6

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

GUY RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229073 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 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
01	837	N	513	-0-	-324	-0-	483	2	30	9	Y	27	9	1			19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	39	1			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	72	1			39
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	50	58	1			31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	44	1			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	43	1			28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	22	1			40
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	597	2	24	9	Y	22	37	1			25
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	340	2	25	9	Y	23	18	1			30
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	80	2	29	9	Y	26	20	1			36
11	600	N	240	-0-	-360	-0-	208	2	32	9	Y	29	22	1			43
12	372	N	228	-0-	-144	-0-	196	2	32	9	Y	29	58	1			14

TOTAL GAS PROD: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

EDGAR DAVIS (MORRIS) //CONT.// 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUY RANCH WELL #: 15 RRCID -> 229374 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 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
01	930	N	312	-0-	-618	-0-	300	2	12	9	Y	11	3	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	1			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	17	1			7
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	14	12	1			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	13	1			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	14	1			9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	7	1			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	12	1			8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	6	1			12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	1			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	19	1			5

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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
01	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	3901	-0-	1001	1001	3901	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4227	-0-	1127	2128	4227	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3955	-0-	955	3083	3955	2			Y	-0-					-0-
05	6785	X	3702	-0-	-3083	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
09	3960	X	1018	-0-	-2942	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
10	3875	X	601	-0-	-3274	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	1564	-0-	-2186	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	1473	-0-	-2216	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CHICO (STRAWN) 27940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
HARDING COMPANY 356430
LEONARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 093275 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 2525 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2012 - PLUGGED 12/18/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 092116 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2476 - 2487

01	558	N	358	-0-	-200	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	150	N	34	-0-	-116	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIASVILLE, SE. (CONGL.) 28354 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
WASHBURN, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 067599 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3964 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, FANNIE WELL #: 8 RRCID -> 227119 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3936 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	240	N	54	-0-	-186	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN D (CONGL) 28429 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
H. D. INVESTMENTS 340219
BLACK "2060" WELL #: 1 RRCID -> 096737 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 4011 - 4023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT (HOPE SAND) 28450 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRIGHT HAWK OPERATING COMPANY 093102
ELLIOTT, R. B., -D- WELL #: 1 RRCID -> 030378 COMPL. DATE 05/16/1987 TOTAL DEPTH 854 PERF. 729 - 746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2012 - PLUGGED 10/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	310	3	94	9	N	85					167
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	366	3	85	9	N	77	180	1			64
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	395	3	76	9	N	69	80	1			53
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	378	3	79	9	N	72					125
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	385	3	78	9	N	71	100	1			96
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	345	3	67	9	N	61	93	1			64
07	465	N	386	-0-	-79	-0-	327	3	59	9	N	54	67	1			51
08	465	N	224	-0-	-241	-0-	169	3	55	9	N	50					101
09	420	N	215	-0-	-205	-0-	146	3	69	9	N	63	111	1			53
10	372	N	115	-0-	-257	-0-	79	3	36	9	N	33	49	1			37
11	210	N	67	-0-	-143	-0-	24	3	43	9	N	39					76
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	61					137

TOTAL GAS PROD: 3,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

EMORY (BIG SALINE) 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MONTY WATSON CONE WELL #: 19 RRCID -> 042808 COMPL. DATE 07/10/1967 TOTAL DEPTH 3971 PERF. 3598 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTY WATSON CONE WELL #: A 19 RRCID -> 043928 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3549 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 1B RRCID -> 045215 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3630 - 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
01	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MONTE WATSON CONE WELL #: 110 RRCID -> 047781 COMPL. DATE 11/21/1969 TOTAL DEPTH 4080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					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	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTY WATSON CONE WELL #: A 29 RRCID -> 066668 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3557 - 3609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TRI-STATE LEASING CORP WELL #: 115 RRCID -> 082558 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2483 - 2495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	290	N	-0-	-0-	-290 B	-0-					N	-0-					-0-
07	320	N	-0-	-0-	-320 B	-0-					N	-0-					-0-
08	178	N	-0-	-0-	-178 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRISTATE LEASING CORP WELL #: 216 RRCID -> 087543 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 2500 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	165	N	164	-0-	-1 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE WATSON CONE WELL #: 310 RRCID -> 091235 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2472 - 2495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	155	N	77	-0-	-78 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TRI-STATE LEASING CORP WELL #: 215 RRCID -> 091690 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 2480 - 2488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
02	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
05	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-				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	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
11	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
12	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
02	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
05	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
06	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
08	178	N	139	-0-	-39 B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	170	N	43	-0-	-127 B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
10	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
11	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
12	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
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
01	403	S	275	-0-	-128 B	-0-	275	2			N	-0-					53
02	338	S	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					53
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	405	S	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					53
04	384	S	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					53
05	372	S	319	-0-	-53 B	-0-	319	2			N	-0-					53
06	390	S	344	-0-	-46 B	-0-	344	2			N	-0-					53
07	403	S	289	-0-	-114 B	-0-	289	2			N	-0-					53
08	310	S	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-					53
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	S	291	-0-	-39 B	-0-	291	2			N	-0-					53
10	279	S	240	-0-	-39 B	-0-	240	2			N	-0-					53
11	300	S	175	-0-	-125 B	-0-	175	2			N	-0-					53
12	310	S	113	-0-	-197 B	-0-	113	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 3,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
RITCHIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 043471 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4272 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMORY (BIG SALINE 4116) //CONT.// 28947 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONE "9" WELL #: 902 RRCID -> 170606 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3734 - 3803

01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	420 N	255	-0-	-165	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE OIL, INC. 076765
MANSELL WELL #: 1 RRCID -> 235691 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3680 - 3696

01	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					79
02	464 N	415	-0-	-49	-0-	415	3			N	-0-					79
03	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					79
04	450 N	398	-0-	-52	-0-	398	3			N	-0-					79
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					79
06	420 N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					79
07	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					79
08	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					79
09	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					79
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					79
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					79
12	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 4,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMORY (BIG SALINE 4116) //CONT.// 28947 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MERCER WELL #: 5 RRCID -> 214552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 4399 - 4411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1088	-0-	-594	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1234	-0-	-176	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	871	-0-	-307	-0-	871	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	715	-0-	-365	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	720	N	481	-0-	-239	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	930	N	256	-0-	-674	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	570	N	238	-0-	-332	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
GREEN, F. WELL #: 7 RRCID -> 209996 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4520 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					18
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					18
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					18
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					18
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					18
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					18
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					18
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					18
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					18
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					18
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					18
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2013 - PLUGGED 03-11-2013

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, F. WELL #: 10 RRCID -> 224281 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 4144 - 4149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					48
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	183	2			N	-0-					48
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					48
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					48
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					48
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					48
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					48
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					48
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					48
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					48
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					48
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3		N	-0-			-0-
02	580	N	328	-0-	-252	-0-	328	3		N	-0-			-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
06	330	N	206	-0-	-124	-0-	206	3		N	-0-			-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
10	1178	N	938	-0-	-240	-0-	938	3		N	-0-			-0-
11	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
12	1085	N	877	-0-	-208	-0-	877	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDWELL, EMORY WELL #: 2 RRCID -> 098121 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3906 - 3916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
02	116	N	79	-0-	-37	-0-	79	3		N	-0-			-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3		N	-0-			-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
10	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	3		N	-0-			-0-
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3		N	-0-			-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
CUMMING-REAGAN "11" WELL #: 4C RRCID -> 173129 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3636 - 3643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMORY (LAKE) //CONT.// 28947 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
CANTEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 123405 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3695 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONCHO OILFIELD SERVICE, INC. 170163
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	510	N	185	-0-	-325	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	248	N	60	-0-	-188	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	620	N	195	-0-	-425	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	248	N	20	-0-	-228	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1 2 9	67	2	N	2					3
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	5	1 2 9	73	2	N	2					5
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1 1 9	81	2	N	1					6
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	72	2	N	1					7
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	88	2	N	1					8
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1 1 9	80	2	N	1					9
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1 3 9	88	2	N	3					12
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1 3 9	88	2	N	3					15
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1 2 9	81	2	N	2					17
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1 24 9	78	2	N	22					39
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	2	1 7 9	39	2	N	6	43	1			2
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1 2 9	54	2	N	2					4

TOTAL GAS PROD: 990 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1 2 9	67	2	N	2					4
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	4	1 1 9	68	2	N	1					5
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1 1 9	72	2	N	1					6
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	78	2	N	1					7
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1 1 9	84	2	N	1					8
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1 1 9	80	2	N	1					9
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1 3 9	80	2	N	3					12
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1 3 9	83	2	N	3					15
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	3	1 2 9	78	2	N	2					17
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1 23 9	74	2	N	21					38
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	2	1 7 9	39	2	N	6	43	1			1
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1 3 9	58	2	N	3					4

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

ENERGY (MARBLE FALLS) //CONT.// 29082 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
H&G PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 341347
RUDD, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 017675 COMPL. DATE 08/13/1957 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2635 - 2668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	N	1					6
							1	9									
02	348	N	250	-0-	-98	-0-	8	1	241	2	N	1					7
							1	9									
03	372	N	307	-0-	-65	-0-	9	1	297	2	N	1					8
							1	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	333	2	N	1					9
							1	9									
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	11	1	356	2	N	1					10
							1	9									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	10	1	339	2	N	1					11
							1	9									
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	N	4					15
							4	9									
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	11	1	364	2	N	4					19
							4	9									
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	9	1	330	2	N	2					21
							2	9									
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	315	2	N	19					40
							21	9									
11	360	N	188	-0-	-172	-0-	5	1	177	2	N	5	43	1			2
							6	9									
12	341	N	200	-0-	-141	-0-	7	1	191	2	N	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	712	-0-	-373	-0-	712	2			N	-0-					23
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					23
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					23
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					23
05	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	1089	2			N	-0-					23
06	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	1013	2			N	-0-					23
07	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			N	-0-					23
08	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			N	-0-					23
09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1018	2			N	-0-					23
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					23
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					23
12	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 12,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENHAW, MORRIS R. 331530
CHISOM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 188096 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 3064 - 3184

01	589 #	578	-0-	-11	-0-	566	2	12	9	N	11					106
02	551 #	467	-0-	-84	-0-	456	2	11	9	N	10					116
03	589 #	549	-0-	-40	-0-	524	2	25	9	N	23					139
04	570 #	513	-0-	-57	-0-	473	2	40	9	N	36	164	1			11
05	589 #	449	-0-	-140	-0-	431	2	18	9	N	16					27
06	570 #	437	-0-	-133	-0-	426	2	11	9	N	10					37
07	573 R	573	-0-	-0-	-0-	561	2	12	9	N	11					48
08	558 #	504	-0-	-54	-0-	502	2	2	9	N	2					50
09	510 #	388	-0-	-122	-0-	388	2			N	-0-					50
10	563 R	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					50
11	540 #	442	-0-	-98	-0-	442	2			N	-0-					50
12	558 #	445	-0-	-113	-0-	445	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 5,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221695 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2185 - 2195

01	163 R	163	-0-	-0-	-0-	58	1	105	2	N	-0-					-0-
02	158 R	158	-0-	-0-	-0-	79	1	79	2	N	-0-					-0-
03	183 R	183	-0-	-0-	-0-	104	1	79	2	N	-0-					-0-
04	166 R	166	-0-	-0-	-0-	71	1	95	2	N	-0-					-0-
05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	79	1	96	2	N	-0-					-0-
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	74	1	93	2	N	-0-					-0-
07	167 R	167	-0-	-0-	-0-	73	1	94	2	N	-0-					-0-
08	171 R	171	-0-	-0-	-0-	90	1	81	2	N	-0-					-0-
09	164 R	164	-0-	-0-	-0-	75	1	89	2	N	-0-					-0-
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	79	1	83	2	N	-0-					-0-
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	80	1	72	2	N	-0-					-0-
12	173 R	173	-0-	-0-	-0-	82	1	91	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERATH COUNTY REGULAR //CONT.// 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
BLACKWELL, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 224813 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3799 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	493	#	482	-0-	-11	-0-	241	1	241	2	N	-0-					-0-
03	805	R	805	-0-	-0-	-0-	457	1	348	2	N	-0-					-0-
04	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	783	R	783	-0-	-0-	-0-	355	1	428	2	N	-0-					-0-
06	790	R	790	-0-	-0-	-0-	350	1	440	2	N	-0-					-0-
07	806	R	806	-0-	-0-	-0-	354	1	452	2	N	-0-					-0-
08	806	#	795	-0-	-11	-0-	419	1	376	2	N	-0-					-0-
09	796	R	796	-0-	-0-	-0-	365	1	431	2	N	-0-					-0-
10	837	R	837	-0-	-0-	-0-	406	1	431	2	N	-0-					-0-
11	780	#	751	-0-	-29	-0-	395	1	356	2	N	-0-					-0-
12	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
LUSBY, C.C. WELL #: 1A RRCID -> 155395 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1580 - 1638

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUSBY, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 169227 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 1634 - 1642

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2012 - P & A 10/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERATH COUNTY REGULAR //CONT.// 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
GARY, S.E. WELL #: 301 RRCID -> 224517 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 3050 - 3455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	#	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	15	#	6	-0-	-9	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	12	#	-0-	-0-	-12	-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-
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-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 11 RRCID -> 227484 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3666 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DLQ G-10		16	-0-	16	1154	16	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		17	-0-	17	1171	17	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		18	-0-	18	1189	18	3		N	-0-			-0-
04	1207	R	18	-0-	-1189	-0-	18	3		N	-0-			-0-
05	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09	30	#	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	12	#	8	-0-	-4	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 10 RRCID -> 228022 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3668 - 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
01	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
04	60	#	7	-0-	-53	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	93	#	13	-0-	-80	-0-	13	3		N	-0-			-0-
08	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
10	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWARTZ OIL COMPANY 833090
PACK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 193556 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1235 - 1239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	#	373	-0-	-30	-0-	373	2		N	-0-			-0-
02	377	#	349	-0-	-28	-0-	349	2		N	-0-			-0-
03	372	#	347	-0-	-25	-0-	347	2		N	-0-			-0-
04	360	#	167	-0-	-193	-0-	167	2		N	-0-			-0-
05	372	#	159	-0-	-213	-0-	159	2		N	-0-			-0-
06	360	#	168	-0-	-192	-0-	168	2		N	-0-			-0-
07	372	#	169	-0-	-203	-0-	169	2		N	-0-			-0-
08	341	#	157	-0-	-184	-0-	157	2		N	-0-			-0-
09	180	#	138	-0-	-42	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
11	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
12	155	#	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA) 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
02	725	N	425	-0-	-300	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT SOUTHERN 328756
TERRELL, VANCE WELL #: 1 RRCID -> 148386 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4166 - 4256

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENHAW, MORRIS R. 331530
CLAYTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 031278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233						N	NO RPT					-0-
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	114233						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
HALEK ENERGY L.L.C. 345415
CALABRIA, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 052374 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 1720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	406	N	319	-0-	-87	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	390	N	242	-0-	-148	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	261	N	210	-0-	-51	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	465	N	432	-0-	-33 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	464	N	454	-0-	-10 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	496	N	407	-0-	-89 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	496	N	445	-0-	-51 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	367	-0-	-83 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	420	N	267	-0-	-153 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	372	N	139	-0-	-233 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	465	N	452	-0-	-13 B	-0-	452	2			N	-0-					79
02	464	N	435	-0-	-29 B	-0-	435	2			N	-0-					79
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					79
04	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					79
05	465	N	462	-0-	-3 B	-0-	462	2			N	-0-					79
06	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					79
07	496	N	460	-0-	-36 B	-0-	460	2			N	-0-					79
08	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					79
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	407	-0-	-103 B	-0-	407	2			N	-0-					79
10	465	N	422	-0-	-43 B	-0-	422	2			N	-0-					79
11	480	N	468	-0-	-12 B	-0-	468	2			N	-0-					79
12	434	N	423	-0-	-11 B	-0-	423	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 5,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL, BEN 824287
REICH, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 072933 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	431	-0-	-65 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	435	N	408	-0-	-27 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	465	N	408	-0-	-57 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	434	N	402	-0-	-32 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	388	-0-	-32 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	390	N	352	-0-	-38 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	403	N	302	-0-	-101 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERNEST REICH //CONT.// 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
STOVALL, BEN //CONT.// 824287
REICH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 074749 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	403	-0-	-93 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	450	N	330	-0-	-120 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	389	-0-	-1 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	403	N	367	-0-	-36 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	420	N	328	-0-	-92 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REICH, TIMOTHY E. WELL #: 1 RRCID -> 122430 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 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
01	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	195	3	8	9	N	7					74
02	203	N	199	-0-	-4 B	-0-	191	3	8	9	N	7					81
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	204	3	7	9	N	6	68	1			19
04	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	200	3	7	9	N	6					25
05	217	N	187	-0-	-30 B	-0-	183	3	4	9	N	4					29
06	210	N	189	-0-	-21 B	-0-	183	3	6	9	N	5					34
07	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	182	3	4	9	N	4					38
08	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	191	3	4	9	N	4					42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	183	3	4	9	N	4					46
10	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	182	3	4	9	N	4					50
11	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	171	3	3	9	N	3					53
12	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	168	3	3	9	N	3					56

TOTAL GAS PROD: 2,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					39
02	232	N	215	-0-	-17	-0-	215	2			N	-0-					39
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					39
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					39
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					39
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					39
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					39
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					39
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					39
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					39
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					39
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 3,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUREKA (CADDO) 29620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
STAPP, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 148841 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3324 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTLEY "2952" WELL #: 1 RRCID -> 154477 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3250 - 3260

01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1360	-0-	-90	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	940	-0-	-470	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPTON, RUBYE "A" WELL #: 1 RRCID -> 087075 COMPL. DATE 08/13/1973 TOTAL DEPTH 4230 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
01	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1624	-0-	-116	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1474	-0-	-266	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1552	-0-	-368	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUREKA (DUFFER) 29620 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
LOVING SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 262783 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3944 - 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
01	4030		686	-0-	-3344	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	3770		621	-0-	-3149	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	4030		602	-0-	-3428	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	3900		599	-0-	-3301	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	775	#	608	-0-	-167	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	660	#	573	-0-	-87	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	651	#	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	645	R	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	651	#	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
10	0	W	1881	-0-	1881	1881	1881	2			N	-0-					-0-
11	0	W	1706	-0-	1706	3587	1706	2			N	-0-					-0-
12	0	W	1611	-0-	1611	5198	1611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUREKA (STRAWN) 29620 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
MCKELVAIN WELL #: 1 RRCID -> 259142 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 2195 - 2200

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2012 - P&A EFF 04/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKELVAIN WELL #: 2 RRCID -> 265272 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 2204 - 2210

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9114	12009	-0-	2895	20886	12009	2		N	-0-			-0-
02	8526	1886	-0-	-6640	14246	1886	2		N	-0-			-0-
03	9114	6253	-0-	-2861	11385	6253	2		N	-0-			-0-
04	8820	4173	-0-	-4647	6738	4173	2		N	-0-			-0-
05	9114	3843	-0-	-5271	1467	3843	2		N	-0-			-0-
06	8820	3629	-0-	-5191	-0-	3629	2		N	-0-			-0-
07	9114	2667	-0-	-6447	-0-	2667	2		N	-0-			-0-
08	9114	1916	-0-	-7198	-0-	1916	2		N	-0-			-0-
09	8820	1360	-0-	-7460	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
10	9114	1067	-0-	-8047	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
11	8820	762	-0-	-8058	-0-	762	2		N	-0-			-0-
12	9114	656	-0-	-8458	-0-	656	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744 N	738	-0-	-6	-0-	738	3		N	-0-			-0-
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-			-0-
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE, FRED JR. WELL #: 1 RRCID -> 131843 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3908 - 3911

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	563	R	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	649	R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) 29980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
HAGAR WELL #: 1 RRCID -> 112328 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3112 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	140	2	10	9	N	9					112
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	134	2	6	9	N	5					117
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	2	3	9	N	3					120
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	164	2	7	9	N	6					126
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	148	2	17	9	N	15					141
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	137	2	7	9	N	6					147
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	160	2	11	9	N	10					157
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	166	2	8	9	N	7					164
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					164
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					164
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	121	2	4	9	N	4					168
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	171	2	15	9	N	14	155	1			27

TOTAL GAS PROD: 1,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

HAGAR "B" WELL #: 1 RRCID -> 130030 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 2996 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) //CONT.// 29980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KING ENERGY RESOURCES 465526
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 103336 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3314 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 109102 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3307 - 3318

01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					26
02	261	N	37	-0-	-224	-0-	37	2			N	-0-					26
03	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	4			N	-0-					26
04	270	N	30	-0-	-240	-0-	30	4			N	-0-					26
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	4			N	-0-					26
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					26
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					26
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					26
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					26
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					26
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					26
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSBE, INC. 518695
MCPHAIL WELL #: 2 RRCID -> 095578 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3248 - 3366

01	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					10
02	116	N	68	-0-	-48	-0-	68	3			N	-0-					10
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					10
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					10
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					10
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					10
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					10
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			11
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			13
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			14
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 107457 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3258 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			11
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			13
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			14
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FAMBRO (MARBLE FALLS) 30137 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ERATH
DTE GAS RESOURCES, LLC 235802
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 077211 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3351 - 3361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/10/2012 - W/O TO 09-265022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISK (JENNINGS) //CONT.// 31047 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360
SPARKS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 073817 COMPL. DATE 02/15/1977 TOTAL DEPTH 2689 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLAMING ARROW (ATOKA C) 31215 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TRULL "A" WELL #: 1 RRCID -> 146450 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3890 - 3893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P & A 02-14-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1457 N	33	-0-	-1424	-0-	25	1	8	2	N	-0-					37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					37
04	30 N	-0-	-0-	-30	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOODPLAIN (STRAWN) //CONT.// 31494 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
EUBANK, T.H. WELL #: 3 RRCID -> 120393 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3123 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R W OPERATING 687140
GREEN, M. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 118690 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2839 - 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
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	9	1	52	2	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE BRYANT (GARDNER SD) 31522 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
CONCHO OILFIELD SERVICE, INC. 170163
GLENN LEECH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 089104 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					166
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					166
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					166
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					166
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					166
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					166
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					166
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					166
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					166
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					166
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					166
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 3,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT WOLTERS (ATOKA,UPPER) 32214 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
FORT WOLTERS-USA WELL #: 7 RRCID -> 100674 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4110 - 4118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					62
02	1131	N	1108	-0-	-23	-0-	1108	3			N	-0-					62
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					62
04	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	1064	3			N	-0-					62
05	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	3			N	-0-					62
06	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	1202	3			N	-0-					62
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					62
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					62
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					62
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					62
11	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1163	3			N	-0-					62
12	1457	N	1179	-0-	-278	-0-	1179	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 14,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME) 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CNT OPERATING COMPANY 161429
JUSTICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 162022 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	196	-0-	-300	-0-	145	1	51	3	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	76	1	21	3	N	-0-					-0-
03	310	N	233	-0-	-77	-0-	176	1	57	3	N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	128	1	42	3	N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	207	1	70	3	N	-0-					-0-
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	148	1	58	3	N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	150	1	61	3	N	-0-					-0-
08	279	N	197	-0-	-82	-0-	144	1	53	3	N	-0-					-0-
09	210	N	149	-0-	-61	-0-	105	1	44	3	N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	142	1	51	3	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	133	1	54	3	N	-0-					-0-
12	155	N	67	-0-	-88	-0-	48	1	19	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)//CONT.// 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CNT OPERATING COMPANY //CONT.// 161429
PATTERSON WELL #: 1T RRCID -> 162176 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4802 - 4886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	25	-0-		-37	-0-		19	1	6	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-		-0-	-0-		71	1	19	3	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-		-0-	-0-		42	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-		-15	-0-		11	1	4	3	N	-0-					-0-
05	93	N	39	-0-		-54	-0-		30	1	9	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-		-6	-0-		43	1	11	3	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-		-0-	-0-		44	1	13	3	N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-		-0-	-0-		67	1	19	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-		-0-	-0-		46	1	14	3	N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-		-0-	-0-		88	1	26	3	N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-		-0-	-0-		79	1	25	3	N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-		-0-	-0-		85	1	26	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 164472 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-		-0-	-0-		421	1	148	3	N	-0-					-0-
02	841	N	805	-0-		-36	-0-		628	1	177	3	N	-0-					-0-
03	744	N	614	-0-		-130	-0-		464	1	150	3	N	-0-					-0-
04	540	N	539	-0-		-1	-0-		406	1	133	3	N	-0-					-0-
05	868	N	587	-0-		-281	-0-		438	1	149	3	N	-0-					-0-
06	600	N	551	-0-		-49	-0-		396	1	155	3	N	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-		-35	-0-		371	1	152	3	N	-0-					-0-
08	589	N	574	-0-		-15	-0-		421	1	153	3	N	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-		-4	-0-		379	1	157	3	N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-		-0-	-0-		409	1	146	3	N	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-		-0-	-0-		415	1	169	3	N	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-		-0-	-0-		418	1	169	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-		-0-	-0-		45	1	8	3	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-		-0-	-0-		13	1	3	3	N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-		-0-	-0-		43	1	11	3	N	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-		-46	-0-		12	1	2	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-		-0-	-0-		56	1	10	3	N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-		-0-	-0-		47	1	10	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-		-0-	-0-		54	1	11	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON "BG" WELL #: 3 RRCID -> 142548 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 1239 - 1244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	103	-0-	103	103	103	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	106	-0-	106	209	106	2			N	-0-					-0-
09	314		105	-0-	-209	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, M. WELL #: 1 RRCID -> 145814 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 1317 PERF. 1261 - 1265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1034	-0-	-299	-0-	160	1	874	2	N	-0-					18
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	160	1	1465	2	N	-0-					18
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	160	1	1579	2	N	-0-					18
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	160	1	1364	2	N	-0-					18
05	1736	N	1393	-0-	-343	-0-	160	1	1233	2	N	-0-					18
06	1680	N	1480	-0-	-200	-0-	160	1	1320	2	N	-0-					18
07	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	160	1	1191	2	N	-0-					18
08	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	160	1	1085	2	N	-0-					18
09	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	160	1	1296	2	N	-0-					18
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	160	1	1409	2	N	-0-					18
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	160	1	1200	2	N	-0-					18
12	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	160	1	1354	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 17,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATH WELL #: 1 RRCID -> 112346 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3799 - 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
01	279	N	176	-0-	-103	-0-	28	1	148	2	N	-0-					23
02	319	N	225	-0-	-94	-0-	28	1	197	2	N	-0-					23
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	28	1	198	2	N	-0-					23
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	28	1	169	2	N	-0-					23
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	28	1	174	2	N	-0-					23
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	28	1	140	2	N	-0-					23
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	28	1	169	2	N	-0-					23
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	28	1	166	2	N	-0-					23
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	28	1	166	2	N	-0-					23
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	28	1	176	2	N	-0-					23
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	2	N	-0-					23
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	28	1	162	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER (MARBLE FALLS) 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BIG TIO, INC. 070709
REED, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 234587 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 3648 PERF. 3021 - 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2012 - PLUGGED 04/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERHARDT -A- WELL #: 2 A RRCID -> 234588 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 3000 - 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
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2012 - PLUGGED 04/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION 614120
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
01	279	#	7	-0-	-272	-0-	7	2			N	-0-					10
02	261	#	2	-0-	-259	-0-	2	2			N	-0-					10
03	248	#	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-					10
04	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					10
05	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					10
06	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					10
07	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					10
08	12	#	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					10
09	12	#	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					10
10	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					10
11	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					10
12	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					7
08	14B DENY		5	-0-	5	12	5	2			Y	-0-					7
09	14B DENY		3	-0-	3	15	3	2			Y	-0-					7
10	14B DENY		4	-0-	4	19	4	2			Y	-0-					7
11	14B DENY		6	-0-	6	25	6	2			Y	-0-					7
12	25	R	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISWELL-STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 133649 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2976 - 3012

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2012 - PLUGGED 04/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102

01	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	#	6	-0-	-273	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	261	#	62	-0-	-199	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03	279	#	70	-0-	-209	-0-	70	2		N	-0-			-0-
04	270	#	68	-0-	-202	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05	279	#	70	-0-	-209	-0-	70	2		N	-0-			-0-
06	270	#	52	-0-	-218	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	279	#	84	-0-	-195	-0-	84	2		N	-0-			-0-
08	279	#	75	-0-	-204	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09	270	#	71	-0-	-199	-0-	71	2		N	-0-			-0-
10	279	#	69	-0-	-210	-0-	69	2		N	-0-			-0-
11	270	#	67	-0-	-203	-0-	67	2		N	-0-			-0-
12	279	#	142	-0-	-137	-0-	142	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARAGON OIL & GAS, LLC 639006
FRALEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 080547 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
02	464	#	448	-0-	-16	-0-	448	2		N	-0-			-0-
03	496	#	436	-0-	-60	-0-	436	2		N	-0-			-0-
04	480	#	426	-0-	-54	-0-	426	2		N	-0-			-0-
05	465	#	453	-0-	-12	-0-	453	2		N	-0-			-0-
06	450	#	433	-0-	-17	-0-	433	2		N	-0-			-0-
07	465	#	442	-0-	-23	-0-	442	2		N	-0-			-0-
08	465	#	430	-0-	-35	-0-	430	2		N	-0-			-0-
09	450	#	417	-0-	-33	-0-	417	2		N	-0-			-0-
10	465	#	449	-0-	-16	-0-	449	2		N	-0-			-0-
11	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
12	434	#	303	-0-	-131	-0-	303	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 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
01	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
02	493	#	478	-0-	-15	-0-	478	2		N	-0-			-0-
03	558	#	454	-0-	-104	-0-	454	2		N	-0-			-0-
04	540	#	444	-0-	-96	-0-	444	2		N	-0-			-0-
05	558	#	445	-0-	-113	-0-	445	2		N	-0-			-0-
06	540	#	430	-0-	-110	-0-	430	2		N	-0-			-0-
07	496	#	422	-0-	-74	-0-	422	2		N	-0-			-0-
08	465	#	427	-0-	-38	-0-	427	2		N	-0-			-0-
09	450	#	255	-0-	-195	-0-	255	2		N	-0-			-0-
10	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
11	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
12	434	#	401	-0-	-33	-0-	401	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	558	#	466	-0-	-92	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	540	#	456	-0-	-84	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	558	#	448	-0-	-110	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	540	#	430	-0-	-110	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	558	#	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	465	#	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	450	#	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	434	#	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	#	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	435	#	287	-0-	-148	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	465	#	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	450	#	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	465	#	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	390	#	328	-0-	-62	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	403	#	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	403	#	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	390	#	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	372	#	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBERHART, SYBIL SEARS WELL #: 1 RRCID -> 115494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					126
02	435	#	414	-0-	-21	-0-	414	2			N	-0-					126
03	496	#	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					126
04	480	#	374	-0-	-106	-0-	374	2			N	-0-					126
05	496	#	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					126
06	450	#	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					126
07	434	#	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					126
08	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-	126	1			-0-
09	420	#	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	434	#	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PARAGON OIL & GAS, LLC //CONT.// 639006
FORD, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 245719 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	341	#	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	330	#	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	341	#	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	330	#	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	341	#	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	310	#	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	300	#	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	310	#	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTHERFORD, C. C. 738136
RUTHERFORD,C.C. WELL #: 1 RRCID -> 110267 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SO OPERATING COMPANY 800281
WUENSCHE WELL #: 1 RRCID -> 106718 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3063 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
01	248	#	64	-0-	-184	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	232	#	69	-0-	-163	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	240	#	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	300	#	158	-0-	-142	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	310	#	160	-0-	-150	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	310	#	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	#	63	-0-	-92	-0-	63	3			Y	-0-					21
02	145	#	68	-0-	-77	-0-	68	3			Y	-0-					21
03	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-					21
04	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					21
05	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					21
06	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					21
07	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					21
08	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					21
09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					21
10	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					21
11	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					21
12	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL SERVICE INC. 927886
CHAMBER A WELL #: 1 RRCID -> 071343 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	#	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					38
02	551	#	501	-0-	-50	-0-	501	2			N	-0-					38
03	589	#	480	-0-	-109	-0-	480	2			N	-0-					38
04	588	R	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					38
05	589	#	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					38
06	570	#	436	-0-	-134	-0-	436	2			N	-0-					38
07	620	#	30	-0-	-590	-0-	30	2			N	-0-					38
08	620	#	137	-0-	-483	-0-	137	2			N	-0-					38
09	600	#	152	-0-	-448	-0-	152	2			N	-0-					38
10	558	#	162	-0-	-396	-0-	162	2			N	-0-					38
11	450	#	138	-0-	-312	-0-	138	2			N	-0-					38
12	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 3,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					7
04	251	R	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	N	2					9
05	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					9
06	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					9
07	248	#	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					9
08	248	#	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					9
09	240	#	226	-0-	-14	-0-	223	2	3	9	N	3					12
10	217	#	203	-0-	-14	-0-	201	2	2	9	N	2					14
11	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					14
12	248	#	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
WILSON WELL SERVICE INC. //CONT.// 927886
CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2967 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					7
02	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					7
03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					7
04	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					7
05	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					7
06	180	#	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					7
07	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					7
08	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					7
09	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					7
10	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					7
11	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					7
12	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					27
02	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					27
03	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					27
04	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					27
05	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					27
06	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					27
07	248	#	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					27
08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					27
09	270	#	244	-0-	-26	-0-	242	2	2	9	N	2					29
10	279	#	246	-0-	-33	-0-	245	2	1	9	N	1					30
11	270	#	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					30
12	248	#	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHULTS "B" WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					27
02	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					27
03	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					27
04	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					27
05	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					27
06	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					27
07	248	#	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					27
08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					27
09	270	#	244	-0-	-26	-0-	242	2	2	9	N	2					29
10	279	#	246	-0-	-33	-0-	245	2	1	9	N	1					30
11	270	#	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					30
12	248	#	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FOSTER(MISSISSIPPIAN) 32300 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
STOVALL, BEN 824287
WENDE, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 134320 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3618 - 3631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					47
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	163	3			N	-0-					47
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					47
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					47
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					47
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					47
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					47
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					47
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					47
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					47
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					47
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 2,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	89	1	929	2	N	-0-					19
02	986	N	945	-0-	-41	-0-	91	1	854	2	N	-0-					19
03	1023	N	991	-0-	-32	-0-	97	1	894	2	N	-0-					19
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	93	1	899	2	N	-0-					19
05	1023	N	892	-0-	-131	-0-	80	1	812	2	N	-0-					19
06	960	N	580	-0-	-380	-0-	52	1	528	2	N	-0-					19
07	1023	N	623	-0-	-400	-0-	54	1	569	2	N	-0-					19
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	56	1	648	2	N	-0-					19
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	58	1	645	2	N	-0-					19
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	60	1	656	2	N	-0-					19
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	59	1	602	2	N	-0-					19
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	87	1	612	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 9,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	87	N	15	-0-	-72	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	180	N	87	-0-	-93	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	310	N	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EX-CEL RESOURCES, LLC 256790
ELLIS-FARMER "D" WELL #: 1 RRCID -> 104126 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4002 - 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
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
GRANT, OPAL WELL #: 1 C RRCID -> 044502 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 4399 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK DOSS (DUFFER) //CONT.// 32575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442
DOSS, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 090386 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 3998 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1912	3	9	9	Y	8					177
02	1363	N	1317	-0-	-46	-0-	1317	3			Y	-0-					177
03	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3			Y	-0-					177
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					177
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					177
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	26	1	1808	3	Y	-0-					177
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-					177
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			Y	-0-					177
09	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	1342	3			Y	-0-					177
10	1426	N	612	-0-	-814	-0-	612	3			Y	-0-					177
11	1380	N	1050	-0-	-330	-0-	1050	3			Y	-0-					177
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 15,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GRANT, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 192161 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3995 - 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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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	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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK DOSS (MISS) 32583 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
GRANT, OPAL WELL #: 1 M RRCID -> 059926 COMPL. DATE 08/03/1968 TOTAL DEPTH 4399 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CC OIL & GAS 140617
RAGLIN WELL #: 1 RRCID -> 072986 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

01	403 N	278	-0-	-125	-0-	267	3	11	9	N	10					164
02	377 N	309	-0-	-68	-0-	298	3	11	9	N	10					174
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	308	3	13	9	N	12					186
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	250	3	22	9	N	20					206
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	348	3	17	9	N	15					221
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	332	3	11	9	N	10					231
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	288	3	22	9	N	20					251
08	372 N	349	-0-	-23	-0-	338	3	11	9	N	10					261
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	318	3	11	9	N	10	199	1			72
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	297	3	11	9	N	10					82
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	292	3	9	9	N	8					90
12	341 N	291	-0-	-50	-0-	280	3	11	9	N	10					100

TOTAL GAS PROD: 3,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GARDENHIRE WELL #: 1 RRCID -> 082455 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2116 - 2130

01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	435 N	377	-0-	-58	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	420 N	261	-0-	-159	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	465 N	259	-0-	-206	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	240 N	22	-0-	-218	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	310 N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKELL (STRAWN) //CONT.// 32639 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. 810818
GOSWICK, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 017685 COMPL. DATE 09/11/1919 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2118 - 2132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKEL, S. (STRAWN) 32640 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BURTON SERVICES, INC. 112251
JONES, VINSTON WELL #: 1 RRCID -> 080237 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2000 - 2008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
COOK HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 103380 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1627 - 1633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1055	-0-	-115	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	616	-0-	-464	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	830	-0-	-348	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	696	N	304	-0-	-392	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 120120 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3716 - 3726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 32766 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 125375 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3754 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					123
02	783	N	756	-0-	-27	-0-	756	2			N	-0-					123
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					123
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	810	2	7	9	N	6					129
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					129
06	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	2			N	-0-					129
07	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	2			N	-0-					129
08	837	N	595	-0-	-242	-0-	595	2			N	-0-					129
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	799	2	1	9	N	1					130
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					130
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	811	2	19	9	N	17					147
12	837	N	797	-0-	-40	-0-	790	2	7	9	N	6					153

TOTAL GAS PROD: 9,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, DEBBIE WELL #: 4 RRCID -> 110491 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1461 - 1464

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, DEBBIE WELL #: 5 RRCID -> 144027 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1107 - 1108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH (STRAWN 1700) 32990 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
FRENCH, COY 285423
FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 139742 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 1755 PERF. 1740 - 1755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2012 - P/A 10/09/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH (4150) 32990 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
HINKSON LAURA E. WELL #: 4 RRCID -> 068649 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 4552 PERF. 4140 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON, LAURA E. WELL #: 7D RRCID -> 110176 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4130 - 4135

01	14B DENY		147	-0-	147	3762	147	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	150	-0-	-2750	1012	150	2			N	-0-					-0-
03	1142	N	130	-0-	-1012	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.L.P. (DUFFER) 33457 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION 022922
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 121122 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4024 - 4030

01	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-					72
02	580	N	538	-0-	-42	-0-	538	2			N	-0-					72
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					72
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					72
05	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-					72
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					72
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					72
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					72
09	630	N	506	-0-	-124	-0-	506	2			N	-0-					72
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					72
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					72
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 6,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILEY (CADDO) 33707 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087230 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2326 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	174	N	130	-0-	-44	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260692 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 3621 PERF. 3075 - 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
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	261	N	192	-0-	-69	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	310	N	111	-0-	-199	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS) 33708 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 052618 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3029 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					95
02	58	N	33	-0-	-25	-0-	33	2			N	-0-					95
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					95
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					95
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					95
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					95
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					95
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					95
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					95
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					95
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					95
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILEY,N.C. WELL #: 5 RRCID -> 128603 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3054 - 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
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					40
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					40
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					40
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					40
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					40
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					40
07	2449	N	1	-0-	-2448	-0-	1	2			N	-0-					40
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					40
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					40
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					40
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					40
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DELAND, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 088829 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2998 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	70	1	513	3	N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	50	1	493	3	N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	54	1	520	3	N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	55	1	547	3	N	-0-					-0-
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	56	1	525	3	N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	56	1	532	3	N	-0-					-0-
07	620	N	535	-0-	-85	-0-	54	1	481	3	N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	61	1	547	3	N	-0-					-0-
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	58	1	511	3	N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	58	1	501	3	N	-0-					-0-
11	600	N	526	-0-	-74	-0-	56	1	470	3	N	-0-					-0-
12	589	N	472	-0-	-117	-0-	57	1	415	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS) //CONT.// 33708 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PEASE, H. WELL #: 1 RRCID -> 152316 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	130	1	1186	3	N	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	78	1	956	3	N	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	93	1	1172	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	703	-0-	-557	-0-	65	1	637	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1116	N	693	-0-	-423	-0-	66	1	625	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	109	1	1398	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	103	1	1277	3	N	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	107	1	1194	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1164	-0-	-336	-0-	97	1	1067	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	99	1	1065	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	948	-0-	-312	-0-	86	1	862	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	809	-0-	-400	-0-	84	1	725	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GARNER, N.W. (4400) 34011 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CNT OPERATING COMPANY 161429
PATTERSON WELL #: 1C RRCID -> 163048 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4399 - 4403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	74	1	22	3	N	-0-					-0-
02	58	N	32	-0-	-26	-0-	25	1	7	3	N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	91	1	24	3	N	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	40	1	12	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	52	1	17	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	99	1	27	3	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	44	1	12	3	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	53	1	15	3	N	-0-					-0-
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	53	1	16	3	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	97	1	29	3	N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	106	1	33	3	N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	70	1	22	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	930	N	629	-0-	-301	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, N.W. (4400) //CONT.// 34011 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
O'QUIN WELL #: 1 RRCID -> 161041 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4524 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	557	2	20	9	N	18	18	1			-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	579	2	183	9	N	166	166	1			-0-
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	750	N	533	-0-	-217	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAYLE //CONT.// 34288 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
NEFF, A. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3170 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	150	-0-		-67	-0-	147	2	3	9	N	3					206
02	203	N	168	-0-		-35	-0-	146	2	22	9	N	20	162	1			64
03	217	N	204	-0-		-13	-0-	165	2	39	9	N	35					99
04	195	N	195	-0-		-0-	-0-	162	2	33	9	N	30					129
05	219	N	219	-0-		-0-	-0-	184	2	35	9	N	32					161
06	210	N	184	-0-		-26	-0-	145	2	39	9	N	35					196
07	241	N	241	-0-		-0-	-0-	204	2	37	9	N	34	161	1			69
08	217	N	210	-0-		-7	-0-	179	2	31	9	N	28					97
09	200	N	200	-0-		-0-	-0-	178	2	22	9	N	20					117
10	248	N	239	-0-		-9	-0-	210	2	29	9	N	26					143
11	226	N	226	-0-		-0-	-0-	197	2	29	9	N	26					169
12	217	N	213	-0-		-4	-0-	189	2	24	9	N	22					191

TOTAL GAS PROD: 2,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	82	-0-		-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	87	N	70	-0-		-17	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	124	N	76	-0-		-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-		-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-		-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-		-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-		-0-	-0-	106	2	1	9	N	1					1
08	122	N	122	-0-		-0-	-0-	119	2	3	9	N	3					4
09	119	N	119	-0-		-0-	-0-	118	2	1	9	N	1					5
10	INC G-10		143	-0-		143	143	140	2	3	9	N	3					8
11	276	N	133	-0-		-143	-0-	131	2	2	9	N	2					10
12	129	N	129	-0-		-0-	-0-	126	2	3	9	N	3					13

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEFF, A. R. "B" WELL #: 3 RRCID -> 144031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3186 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAYLE //CONT.// 34288 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
NEFF, A. R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 144032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3168 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	145	N	116	-0-	-29	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	N	1					1
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	145	2	3	9	N	3					4
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	N	1					5
10	INC G-10		173	-0-	173	173	170	2	3	9	N	3					8
11	335	N	162	-0-	-173	-0-	160	2	2	9	N	2					10
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	153	2	3	9	N	3					13

TOTAL GAS PROD: 1,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEFF, A. R. "B" WELL #: 5 RRCID -> 144033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3266 PERF. 3150 - 3162

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013 - P & A 02-18-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIBRELL ESTATE WELL #: 3A RRCID -> 239793 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3111 - 3121

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	#	795	-0-	-42	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
02	1218	#	694	-0-	-524	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1022	-0-	1022	1022	993	3	29	9	Y	26					26
04	DLQ G-10		1496	-0-	1496	2518	1496	3			Y	-0-					26
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2518					Y	-0-					26
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2518					Y	-0-					26
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2518					Y	-0-					26
08	DLQ G-10		476	-0-	476	2994	476	3			Y	-0-					26
09	2600		452	-0-	-2148	846	452	3			Y	-0-					26
10	1333	R	487	-0-	-846	-0-	487	3			Y	-0-					26
11	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					26
12	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 6,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GEM, NORTHEAST (CADDO LIME) 34368 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. 453142
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15) WELL #: 7 RRCID -> 179292 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4010 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	406	N	391	-0-	-15	-0-	387	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	402	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	3	6	9	Y	5					5
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	406	3	4	9	Y	4	9	1			-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	385	3	6	9	Y	5					5
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	385	3	4	9	Y	4	9	1			-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	386	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	380	3	4	9	Y	4					4
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	385	3	3	9	Y	3	7	1			-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	360	3	4	9	Y	4					4
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	328	3	3	9	Y	3	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					5
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	26	1	923	3	Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK HEIRS (STRAWN) 34929 990 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
SWARTZ OIL COMPANY 833090
GILLOCK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 120107 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1571 - 1576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2013 - WELL PLUGGED 02/28/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 121535 COMPL. DATE 03/05/1986 TOTAL DEPTH 1657 PERF. 1544 - 1552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 121632 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 1711 PERF. 1442 - 1448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	167	-0-	-267	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK HEIRS (STRAWN) //CONT.// 34929 990 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
SWARTZ OIL COMPANY //CONT.// 833090
LEWIS HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131081 COMPL. DATE 04/30/1989 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1542 - 1547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					70
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					70
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					70
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					70
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					70
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					70
07	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	2			N	-0-					70
08	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					70
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					70
10	434	N	216	-0-	-218	-0-	216	2			N	-0-					70
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					70
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 29 RRCID -> 198973 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
10	372	N	216	-0-	-156	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	372	N	228	-0-	-144	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	29	N	5	-0-	-24	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWENSON WELL #: 4 RRCID -> 207093 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 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
01	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					85
02	29	N	5	-0-	-24	-0-	5	2			N	-0-					85
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					85
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					85
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					85
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					85
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					85
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					85
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					85
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					85
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					85
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DYKES, WM. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122321 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3078 - 3288

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
DYKES, WM. C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 151398 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	247	-0-	-1	-0-	44	1	203	3	N	-0-			-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	44	1	249	3	N	-0-			-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	59	1	419	3	N	-0-			-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	52	1	319	3	N	-0-			-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	56	1	352	3	N	-0-			-0-
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	57	1	370	3	N	-0-			-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	57	1	394	3	N	-0-			-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	57	1	337	3	N	-0-			-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	56	1	367	3	N	-0-			-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	56	1	382	3	N	-0-			-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	61	1	413	3	N	-0-			-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	64	1	494	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURT, THOMAS WELL #: 19X RRCID -> 192350 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3297 - 3327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	71	1	527	3	N	-0-			-0-
02	580	N	556	-0-	-24	-0-	63	1	493	3	N	-0-			-0-
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	65	1	493	3	N	-0-			-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	68	1	517	3	N	-0-			-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	69	1	504	3	N	-0-			-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	67	1	488	3	N	-0-			-0-
07	620	N	534	-0-	-86	-0-	63	1	471	3	N	-0-			-0-
08	558	N	518	-0-	-40	-0-	67	1	451	3	N	-0-			-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	76	1	619	3	N	-0-			-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	76	1	640	3	N	-0-			-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	77	1	601	3	N	-0-			-0-
12	713	N	610	-0-	-103	-0-	68	1	542	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 11 RRCID -> 224469 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3172 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS) 35273 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
VINCENT, FRED WELL #: 1 C RRCID -> 017727 COMPL. DATE 09/26/1962 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3102 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 129996 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3031 - 3034

01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1013	-0-	-31	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
11	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN COVE (JENNINGS) //CONT.// 35273 540 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
EVANS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 143287 COMPL. DATE 07/23/1961 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2953 - 2959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	235	-0-	-13	-0-	228	3	7	9	N	6					140
02	232	N	210	-0-	-22	-0-	210	3			N	-0-					140
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	227	3	25	9	N	23					163
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					163
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					163
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-	93	1			70
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	431	3	9	9	N	8					78
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	456	3	32	9	N	29	70	1			37
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					37
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	447	3	10	9	N	9					46
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	423	3	6	9	N	5					51
12	1364	N	349	-0-	-1015	-0-	347	3	2	9	N	2					53

TOTAL GAS PROD: 5,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PAUL WELL #: 1 RRCID -> 191839 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3557 - 3567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	187	2	36	9	N	33	106	1			73
02	232	N	199	-0-	-33	-0-	165	2	34	9	N	31					104
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	181	2	37	9	N	34					138
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	185	2	34	9	N	31					169
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	136	2	22	9	N	20	171	1			18
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					18
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	196	2	79	9	N	72					90
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	220	2	31	9	N	28					118
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	193	2	30	9	N	27					145
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	176	2	34	9	N	31					176
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	153	2	39	9	N	35	211	1			-0-
12	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

THOMAS, JIM 853770
HARRIS, J. W. -A- WELL #: 1A RRCID -> 017718 COMPL. DATE 04/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN COVE (SERRATT) 35273 720 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN COVE, E. (CAPPS) 35274 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
WHITTINGTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 100999 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3000 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					17
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	81	3			Y	-0-					17
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					17
04	T. A.		92	-0-	92	92	92	3			Y	-0-					17
05	T. A.		86	-0-	86	178	86	3			Y	-0-					17
06	T. A.		84	-0-	84	262	84	3			Y	-0-					17
07	112		87	-0-	-25	237	87	3			Y	-0-					17
08	322		85	-0-	-237	-0-	85	3			Y	-0-					17
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					17
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					17
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					17
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
02	957	N	950	-0-	-7	-0-	950	3			N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
08	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	3			N	-0-					-0-
09	990	N	500	-0-	-490	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	992	N	300	-0-	-692	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
MAY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 087229 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2877 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2124	R	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					81
02	1946	R	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					81
03	1788	R	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					81
04	1419	R	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					81
05	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					81
06	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					81
07	937	R	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					81
08	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					81
09	780	R	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					81
10	620	#	400	-0-	-220	-0-	400	3			N	-0-					81
11	600	#	143	-0-	-457	-0-	143	3			N	-0-					81
12	620	#	186	-0-	-434	-0-	186	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 12,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 101000 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2838 - 2848

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 128744 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2880 - 2888

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1674	#	1346	-0-	-328	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
02	1338	R	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
03	1447	R	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
04	1405	R	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
05	1480	R	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
06	1422	R	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
07	1457	#	1338	-0-	-119	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
08	1488	#	1192	-0-	-296	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	1440	#	1155	-0-	-285	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
10	1488	#	826	-0-	-662	-0-	826	3			N	-0-					-0-
11	1410	#	1290	-0-	-120	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
12	1383	R	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
HINDS, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 218951 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2937 - 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
01	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					27
02	261	#	228	-0-	-33	-0-	228	3			N	-0-					27
03	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					27
04	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					27
05	248	#	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					27
06	240	#	203	-0-	-37	-0-	141	3	62	9	N	56	18	1			65
07	279	#	266	-0-	-13	-0-	241	3	25	9	N	23					88
08	533	R	533	-0-	-0-	-0-	450	3	83	9	N	75	65	1			98
09	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	1072	3	15	9	N	14					112
10	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-	98	1			14
11	510	#	264	-0-	-246	-0-	264	3			N	-0-					14
12	775	#	221	-0-	-554	-0-	221	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
HINDS, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 157407 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2916 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
FISCUS DRILLING CO., INC. 269175
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
01	434	#	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					92
02	406	#	401	-0-	-5	-0-	401	2			N	-0-					92
03	434	#	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					92
04	420	#	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					92
05	434	#	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					92
06	420	#	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					92
07	434	#	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					92
08	434	#	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					92
09	420	#	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					92
10	434	#	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					92
11	420	#	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					92
12	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 4,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.W.S. 427277
MAY, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 084601 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2864 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & W VANPELT COMPANY 448748
BERTRAND, O. C. WELL #: 1 RRCID -> 094998 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3165 - 3169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
BERTRAND, O. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 120867 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3218 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1054	N	1050	-0-	-4	B	-2183	1050	2		N	-0-					4
02	1073	N	1077	-0-	4	B	-2179	1077	2		N	-0-					4
03	1147	N	1126	-0-	-21	B	-2179	1126	2		N	-0-					4
04	1020	N	1055	-0-	35	B	-2144	1055	2		N	-0-					4
05	1147	N	1079	-0-	-68	B	-2144	1079	2		N	-0-					4
06	1080	N	1054	-0-	-26	B	-2144	1054	2		N	-0-					4
07	1085	N	1062	-0-	-23	B	-2144	1062	2		N	-0-					4
08	1085	N	1033	-0-	-52	B	-2144	1033	2		N	-0-					4
09	1050	N	1007	-0-	-43	B	-2144	1007	2		N	-0-					4
10	1054	N	1093	-0-	39	B	-2105	1093	2		N	-0-					4
11	990	N	1035	-0-	45	B	-2060	1035	2		N	-0-					4
12	1054	N	1053	-0-	-1	B	-2060	1053	2		N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 12,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEXGAS, INC. 500222
LEWELLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 099039 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3952 - 4009

01	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	2		N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	2		N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	2		N	-0-					-0-
04	900	N	552	-0-	-348	B	-0-	552	2		N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	2		N	-0-					-0-
06	720	N	250	-0-	-470	B	-0-	250	2		N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-				N	-0-					-0-
08	868	N	721	-0-	-147	B	-0-	721	2		N	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	2		N	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	2		N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	2		N	-0-					-0-
12	992	N	814	-0-	-178	B	-0-	814	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENDA SUE, S. (CONGL) //CONT.// 35365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
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
01	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	921	-0-	-94 B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1144	-0-	-3 B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1066	-0-	-104 B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	560	-0-	-550 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
09	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1217	-0-	-73 B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1184	-0-	-87 B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					38
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					38
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					38
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					38
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					38
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					38
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					38
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					38
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					38
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					38
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					38
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					123
02	609	N	602	-0-	-7	-0-	602	2			N	-0-					123
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					123
04	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					123
05	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					123
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					123
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					123
08	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	2			N	-0-					123
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					123
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					123
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					123
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 7,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	492	2	7	9	N	6					101
02	464	N	304	-0-	-160	-0-	300	2	4	9	N	4					105
03	496	N	275	-0-	-221	-0-	272	2	3	9	N	3					108
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	466	2	2	9	N	2					110
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	N	2					112
06	270	N	198	-0-	-72	-0-	196	2	2	9	N	2					114
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					114
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					114
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 2,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GORDON RICE (BIG SALINE) 35905 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
VEALE, RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 112315 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3373 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					18
02	87	N	45	-0-	-42	-0-	45	3			N	-0-					18
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					18
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					18
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					18
06	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	3			N	-0-					18
07	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	3			N	-0-					18
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					18
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					18
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					18
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					18
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORMAN (RANGER) //CONT.// 36035 600 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
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
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	60	#	1	-0-	-59	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	62	#	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
08	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	60	#	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
12	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORMAN,EAST (MARBLE FALLS-LOWER) 36036 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
G & W ENERGY PARTNERS 292274
GILDER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 123445 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 2830

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORMAN,EAST (MARBLE FALLS-LOWER)//CONT.// 36036 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
BURNS,J.C. WELL #: 4 RRCID -> 122426 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2576 - 2624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					20
02	319	N	237	-0-	-82	-0-	237	2			N	-0-					20
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					20
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					20
05	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	2			N	-0-					20
06	390	N	39	-0-	-351	-0-	39	2			N	-0-					20
07	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					20
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					20
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					20
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					20
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					20
12	527	N	286	-0-	-241	-0-	286	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
REYNOLDS WELL #: 2 RRCID -> 196500 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3046 - 3053

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-	34	1			52
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					52
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					52
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					52
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					52
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	142	2	19	9	N	17					69
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					69
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					69
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	115	2	2	9	N	2					71
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					71
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					71
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GORMAN, N. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. //CONT.// 474070
SWAN WELL #: 1 RRCID -> 196501 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	288	2	8	9	N	7					57
02	319	N	257	-0-	-62	-0-	249	2	8	9	N	7					64
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	289	2	7	9	N	6					70
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	252	2	7	9	N	6					76
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6	9	N	5					81
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	250	2	8	9	N	7					88
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	260	2	4	9	N	4					92
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	249	2	6	9	N	5					97
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	220	2	6	9	N	5					102
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	251	2	4	9	N	4					106
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	238	2	7	9	N	6					112
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	220	2	4	9	N	4					116

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 199577 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	31	2	4	9	N	4					126
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	6	1	4	9	N	4	106	1			24
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	9	N	2					26
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					26
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	19	2	6	9	N	5					31
06	11	N	4	-0-	-7	-0-	2	2	2	9	N	2					33
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	N	2					35
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1					36
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9	2	4	9	N	4					40
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	26	2	3	9	N	3					43
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	26	2	4	9	N	4					47
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

GORMAN, NW. (MISS.) 36039 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ARNOT, W. G., JR. 033000
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 158047 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2947 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	672	2	130	9	N	118	177	1			299
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	634	2	85	9	N	77	180	1			196
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	699	2	120	9	N	109	174	1			131
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	687	2	112	9	N	102	180	1			53
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	784	2	116	9	N	105					158
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	779	2	107	9	N	97	180	1			75
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	813	2	112	9	N	102					177
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	806	2	106	9	N	96	156	1			117
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	768	2	111	9	N	101					218
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	789	2	118	9	N	107	248	1			77
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	752	2	112	9	N	102					179
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	749	2	112	9	N	102	170	1			111

TOTAL GAS PROD: 10,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,218

GRAFORD (ATOKA CONGL.) 36258 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
ASH, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 177282 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3810 - 3837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2976	X	2722	-0-	-254	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	1777	-0-	-398	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2409	-0-	-231	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD (ATOKA CONGL.) //CONT.// 36258 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
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
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	465	N	291	-0-	-174	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	420	N	135	-0-	-285	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3451	-0-	351	351	2881	2	570	9	N	518	475	1			43

TOTAL GAS PROD: 8,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

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
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	145	N	67	-0-	-78	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	720	N	610	-0-	-110	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	660	N	569	-0-	-91	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	167	2	125	9	N	114	114	1			18
02	145	N	78	-0-	-67	-0-	78	2			N	-0-					18
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					18
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					18
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					18
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					18
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					18
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					18
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					18
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					18
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					18
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 041507 COMPL. DATE 08/31/1966 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2013 - P&A 01-03-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	21	1	223	2	N	-0-					58
02	232	N	152	-0-	-80	-0-	9	1	143	2	N	-0-					58
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	15	1	244	2	N	-0-					58
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	-0-					58
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	2	1	39	2	N	-0-					58
06	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	2			N	-0-					58
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					58
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					58
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					58
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-					58
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					58
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COOK, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 020983 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4466 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031639 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4343 - 4349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					18
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					18
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					18
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					18
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					18
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					18
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					18
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					18
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, C. P. WELL #: 5 RRCID -> 031703 COMPL. DATE 01/25/1963 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4357 - 4375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	310	1	209	2	N	-0-					26
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	260	1	231	2	N	-0-					26
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	230	1	116	2	N	-0-					26
04	510	N	57	-0-	-453	-0-	57	2			N	-0-					26
05	527	N	154	-0-	-373	-0-	154	2			N	-0-					26
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	280	1	131	2	N	-0-					26
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	240	1	139	2	N	-0-					26
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	50	1	136	2	N	-0-					26
09	420	N	132	-0-	-288	-0-	132	2			N	-0-					26
10	372	N	139	-0-	-233	-0-	139	2			N	-0-					26
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-	5	5			21
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	310	1	135	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
MCCALL H. E. WELL #: 1 RRCID -> 069719 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					35
02	58	N	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-					35
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					35
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					35
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					35
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					35
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					35
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					35
09	480	N	260	-0-	-220	-0-	260	2			N	-0-					35
10	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-					35
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					35
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
KING, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 071058 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
MCKEE, W. H., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032328 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
KEECHI CREEK FARM WELL #: 1 RRCID -> 064099 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	55	1	256	2	N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	60	1	251	2	N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	40	1	169	2	N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	129	1	323	2	N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	71	1	265	2	N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	100	1	247	2	N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	121	1	295	2	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	72	1	178	2	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	2	N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	31	1	50	2	N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	125	1	190	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
CLAYTON, C. P. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 031504 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4461 - 4624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	368	-0-	-686	-0-	368	3		N	-0-			20
02	986	N	899	-0-	-87	-0-	899	3		N	-0-			20
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			20
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			20
05	961	N	625	-0-	-336	-0-	625	3		N	-0-			20
06	840	N	724	-0-	-116	-0-	724	3		N	-0-			20
07	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	3		N	-0-			20
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			20
09	720	N	520	-0-	-200	-0-	520	3		N	-0-			20
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			20
11	630	N	518	-0-	-112	-0-	518	3		N	-0-			20
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 8,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON "C" WELL #: 1 RRCID -> 076346 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 4760 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2013 - PLUGGED 04-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
PUREFOY-MASK WELL #: 1 T RRCID -> 064624 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4508 - 0

01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3		N	-0-			-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3		N	-0-			-0-
04	1920	N	1697	-0-	-223	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3		N	-0-			-0-
06	2070	N	1462	-0-	-608	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
07	2356	N	1802	-0-	-554	-0-	1802	3		N	-0-			-0-
08	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
10	1798	N	1584	-0-	-214	-0-	1584	3		N	-0-			-0-
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3		N	-0-			-0-
12	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1522	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CLAYTON, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 080650 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4429 - 4435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	93	1	42	2	N	-0-					55
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	78	1	25	2	N	-0-					55
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	72	1	25	2	N	-0-					55
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					55
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					55
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					55
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					55
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	1370	2	2	9	N	2					59
02	896	R	896	-0-	-0-	-0-	883	2	13	9	N	12					71
03	310	#	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					71
04	1440	#	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					71
05	1488	#	502	-0-	-986	-0-	502	2			N	-0-					71
06	1320	#	546	-0-	-774	-0-	546	2			N	-0-					71
07	961	#	752	-0-	-209	-0-	749	2	3	9	N	3	47	1			27
08	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					27
09	744	R	744	-0-	-0-	-0-	636	2	108	9	N	98					125
10	1173	R	1173	-0-	-0-	-0-	908	2	265	9	N	241	170	1			196
11	1187	R	1187	-0-	-0-	-0-	938	2	249	9	N	226	172	1			250
12	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	1004	2	292	9	N	265	349	1			166

TOTAL GAS PROD: 8,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

GRAFORD (CONGL. 4150) //CONT.// 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
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
01	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					27
02	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					27
03	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					27
04	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					27
05	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					27
06	240	#	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-					27
07	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					27
08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					27
09	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					27
10	279	#	139	-0-	-140	-0-	139	2			N	-0-					27
11	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					27
12	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	#	491	-0-	-67	-0-	73	1	418	2	N	-0-					-0-
02	435	#	287	-0-	-148	-0-	39	1	248	2	N	-0-					-0-
03	558	#	375	-0-	-183	-0-	48	1	327	2	N	-0-					-0-
04	540	#	526	-0-	-14	-0-	71	1	455	2	N	-0-					-0-
05	558	#	413	-0-	-145	-0-	53	1	360	2	N	-0-					-0-
06	480	#	438	-0-	-42	-0-	58	1	380	2	N	-0-					-0-
07	558	#	487	-0-	-71	-0-	66	1	421	2	N	-0-					-0-
08	558	#	294	-0-	-264	-0-	39	1	255	2	N	-0-					-0-
09	540	#	326	-0-	-214	-0-	47	1	279	2	N	-0-					-0-
10	496	#	362	-0-	-134	-0-	54	1	308	2	N	-0-					-0-
11	480	#	298	-0-	-182	-0-	45	1	253	2	N	-0-					-0-
12	496	#	319	-0-	-177	-0-	47	1	272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1023	#	987	-0-	-36	-0-	147	1	840	2	N	-0-					79
02	957	#	708	-0-	-249	-0-	96	1	612	2	N	-0-					79
03	1085	#	829	-0-	-256	-0-	106	1	723	2	N	-0-					79
04	1050	#	961	-0-	-89	-0-	129	1	832	2	N	-0-					79
05	1085	#	909	-0-	-176	-0-	117	1	792	2	N	-0-					79
06	960	#	878	-0-	-82	-0-	116	1	762	2	N	-0-					79
07	992	#	974	-0-	-18	-0-	132	1	842	2	N	-0-					79
08	992	#	660	-0-	-332	-0-	90	1	570	2	N	-0-					79
09	960	#	873	-0-	-87	-0-	126	1	747	2	N	-0-					79
10	961	#	890	-0-	-71	-0-	134	1	756	2	N	-0-					79
11	930	#	807	-0-	-123	-0-	123	1	684	2	N	-0-					79
12	961	#	867	-0-	-94	-0-	128	1	739	2	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 10,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD (CONGL. 4150) //CONT.// 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
HART WELL #: 2 RRCID -> 219660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4776 PERF. 4332 - 4360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	#	158	-0-	-679	-0-	158	2			N	-0-					117
02	783	#	219	-0-	-564	-0-	216	2	3	9	N	3					120
03	775	#	483	-0-	-292	-0-	481	2	2	9	N	2					122
04	330	#	202	-0-	-128	-0-	191	2	11	9	N	10					132
05	2400	R	2400	-0-	-0-	-0-	2359	2	41	9	N	37					169
06	514	R	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	N	1					170
07	942	R	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					170
08	1860	#	916	-0-	-944	-0-	916	2			N	-0-					170
09	1800	#	801	-0-	-999	-0-	801	2			N	-0-					170
10	1860	#	1485	-0-	-375	-0-	1485	2			N	-0-					170
11	1370	R	1370	-0-	-0-	-0-	1367	2	3	9	N	3	149	1			24
12	930	#	290	-0-	-640	-0-	243	2	47	9	N	43					67

TOTAL GAS PROD: 9,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, E. (STRAWN) 36259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
JILPETCO, INC. 432469
GRAFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113515 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 2751 - 2781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2011 - NEED CORRECT PR'S;

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, E. (STRAWN) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	290	N	270	-0-	-20	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	310	N	43	-0-	-267	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	240	N	48	-0-	-192	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	310	N	45	-0-	-265	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1264	-0-	-7 B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1008	-0-	-232 B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	961	N	899	-0-	-62 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	817	-0-	-83 B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8772 RRCID -> 097367 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2880 - 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
01	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	93	N	37	-0-	-56 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, N. (STRAWN) 36260 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HALSELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 147567 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3336 - 3346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					22
02	319	N	236	-0-	-83	-0-	37	1	199	3	N	-0-					22
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					22
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	40	1	315	3	N	-0-					22
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-					22
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	3	N	-0-					22
07	372	N	301	-0-	-71	-0-	1	1	300	3	N	-0-					22
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					22
09	360	N	286	-0-	-74	-0-	9	1	277	3	N	-0-					22
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	25	1	265	3	N	-0-					22
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	22	1	258	3	N	-0-					22
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	44	1	239	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5987	2	40	9	N	36					152
02	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	54	1	4212	2	N	-0-					152
03	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	69	1	5814	2	N	27	160	1			19
							30	9									
04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	78	1	6499	2	N	14					33
							15	9									
05	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	84	1	6559	2	N	37					70
							41	9									
06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	69	1	4967	2	N	5					75
							6	9									
07	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	78	1	6909	2	N	14					89
							15	9									
08	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	84	1	6462	2	N	23					112
							25	9									
09	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	81	1	5950	2	N	25	118	1			19
							28	9									
10	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	93	1	6188	2	N	5					24
							6	9									
11	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	72	1	5216	2	N	40					64
							44	9									
12	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	87	1	5659	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 71,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 1 RRCID -> 174865 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4560 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	93	1	302	2	N	-0-					37
02	261	N	227	-0-	-34	-0-	227	2			N	-0-					37
03	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					37
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					37
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					37
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					37
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					37
08	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-					37
09	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					37
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					37
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					37
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-	2	5			35

TOTAL GAS PROD: 3,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, N. (STRAWN) //CONT.// 36260 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HALSELL, J. R. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140100 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3263 - 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
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	232	N	218	-0-	-14	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL, J. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169831 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3232 - 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
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					40
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					40
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					40
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					40
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					40
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3			N	-0-					40
07	1054	N	704	-0-	-350	-0-	704	3			N	-0-					40
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					40
09	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	3			N	-0-					40
10	713	N	559	-0-	-154	-0-	559	3			N	-0-					40
11	660	N	561	-0-	-99	-0-	561	3			N	-0-					40
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 8,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, NW. (STRAWN) 36261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HALSELL, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 049500 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	58	N	18	-0-	-40	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, SW (CONGLOMERATE,LOWER) 36262 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JOHNSON JOE D. WELL #: 2 RRCID -> 063700 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 4440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	229	-0-		-50		-0-	229	3			Y	-0-				-0-
02	261	N	235	-0-		-26		-0-	235	3			Y	-0-				-0-
03	320	N	320	-0-		-0-		-0-	320	3			Y	-0-				-0-
04	296	N	296	-0-		-0-		-0-	296	3			Y	-0-				-0-
05	73	N	73	-0-		-0-		-0-	73	3			Y	-0-				-0-
06	300	N	-0-	-0-		-300		-0-					Y	-0-				-0-
07	310	N	43	-0-		-267		-0-	43	3			Y	-0-				-0-
08	248	N	248	-0-		-0-		-0-	248	3			Y	-0-				-0-
09	210	N	210	-0-		-0-		-0-	210	3			Y	-0-				-0-
10	231	N	231	-0-		-0-		-0-	231	3			Y	-0-				-0-
11	240	N	218	-0-		-22		-0-	218	3			Y	-0-				-0-
12	217	N	209	-0-		-8		-0-	209	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, S. (CONGL.) 36263 500 ASSOCIATED PRORATED 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	465	-0-		-31	B	-0-	465	2			N	-0-				20
02	464	N	432	-0-		-32	B	-0-	432	2			N	-0-				20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	453	-0-		-12	B	-0-	453	2			N	-0-				20
04	450	N	429	-0-		-21	B	-0-	429	2			N	-0-				20
05	430	N	430	-0-		-0-	B	-0-	430	2			N	-0-				20
06	497	N	497	-0-		-0-	B	-0-	497	2			N	-0-				20
07	453	N	453	-0-		-0-	B	-0-	453	2			N	-0-				20
08	434	N	434	-0-		-0-	B	-0-	434	2			N	-0-				20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	412	N	412	-0-		-0-	B	-0-	412	2			N	-0-				20
10	414	N	414	-0-		-0-	B	-0-	414	2			N	-0-				20
11	570	N	570	-0-		-0-	B	-0-	570	2			N	-0-				20
12	539	N	539	-0-		-0-	B	-0-	539	2			N	-0-				20

TOTAL GAS PROD: 5,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-		-0-	B	-0-	589	3			N	-0-				-0-
02	754	N	542	-0-		-212	B	-0-	542	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	634	-0-		-141	B	-0-	634	3			N	-0-				-0-
04	570	N	559	-0-		-11	B	-0-	559	3			N	-0-				-0-
05	566	N	566	-0-		-0-	B	-0-	566	3			N	-0-				-0-
06	474	N	474	-0-		-0-	B	-0-	474	3			N	-0-				-0-
07	562	N	562	-0-		-0-	B	-0-	562	3			N	-0-				-0-
08	721	N	721	-0-		-0-	B	-0-	721	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	481	N	481	-0-		-0-	B	-0-	481	3			N	-0-				-0-
10	614	N	614	-0-		-0-	B	-0-	614	3			N	-0-				-0-
11	556	N	556	-0-		-0-	B	-0-	556	3			N	-0-				-0-
12	500	N	500	-0-		-0-	B	-0-	500	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, S. (CONGL.) //CONT.// 36263 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
HALSELL, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 056716 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3483 - 3498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES, H. L. ET AL A WELL #: 3A RRCID -> 059668 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4080 - 4098

01	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	87 N	69	-0-	-18	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124 N	75	-0-	-49	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	120 N	107	-0-	-13	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 060028 COMPL. DATE 11/02/1974 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4116 - 4129

01	752 N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, S. (CONGL.) //CONT.// 36263 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
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
01	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	300	N	262	-0-	-38 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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	36	N	102	-0-	66 B	66	102	3			N	-0-					-0-
10	0	N	101	-0-	101 B	167	101	3			N	-0-					-0-
11	61	N	104	-0-	43 B	210	104	3			N	-0-					-0-
12	53	N	102	-0-	49 B	259	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	7006		4960	-0-	-2046 B	-13719	4960	3			N	-0-					-0-
02	6554		2722	-0-	-3832 B	-17551	2722	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -17551																	
03	7006		3204	-0-	-3802 B	-21353	3204	3			N	-0-					-0-
04	6780		2657	-0-	-4123 B	-25476	2657	3			N	-0-					-0-
05	303	N	2183	-0-	1880 B	-23596	2183	3			N	-0-					-0-
06	451	N	1960	-0-	1509 B	-22087	1960	3			N	-0-					-0-
07	132	N	1739	-0-	1607 B	-20480	1739	3			N	-0-					-0-
08	1578		2478	-0-	900 B	-19580	2478	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7925 CANCELLED UNDERAGE -> -11655																	
09	1016		1914	-0-	898 B	-7027	1914	3			N	-0-					-0-
10	0		2126	-0-	2126 B	-4901	2126	3			N	-0-					-0-
11	1719		1912	-0-	193 B	-4708	1912	3			N	-0-					-0-
12	1484		1585	-0-	101 B	-4607	1585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, S. (CONGL.) //CONT.// 36263 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 212455 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.) 36265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
JOHNSON, JOE D. WELL #: 2 RRCID -> 057443 COMPL. DATE 09/05/1973 TOTAL DEPTH 4485 PERF. N/A

01	496	N	373	-0-	-123	-0-	70	1	303	2	N	-0-				13
02	580	N	460	-0-	-120	-0-	70	1	390	2	N	-0-				13
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	70	1	573	2	N	-0-				13
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	70	1	469	2	N	-0-				13
05	496	N	335	-0-	-161	-0-	70	1	265	2	N	-0-				13
06	630	N	134	-0-	-496	-0-	70	1	64	2	N	-0-				13
07	558	N	243	-0-	-315	-0-	70	1	173	2	N	-0-				13
08	341	N	101	-0-	-240	-0-	70	1	31	2	N	-0-				13
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	70	1	287	2	N	-0-				13
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	70	1	252	2	N	17				30
							19	9								
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	70	1	454	2	N	-0-				30
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	70	1	310	2	N	-0-				30

TOTAL GAS PROD: 4,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HALSELL, J. R. WELL #: 14 RRCID -> 041480 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 4566 PERF. 4321 - 4328

01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-				-0-
02	1682	N	731	-0-	-951	-0-	731	3			N	-0-				-0-
03	1674	N	748	-0-	-926	-0-	748	3			N	-0-				-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-				-0-
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-				-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-				-0-
07	1674	N	1397	-0-	-277	-0-	1397	3			N	-0-				-0-
08	1674	N	921	-0-	-753	-0-	921	3			N	-0-				-0-
09	1320	N	920	-0-	-400	-0-	920	3			N	-0-				-0-
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-				-0-
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-				-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.) //CONT.// 36265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
HUMPHRIES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 041784 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 4525 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAULDIN, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 043346 COMPL. DATE 11/02/1967 TOTAL DEPTH 4438 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	398	-0-	-129	-0-	397	3	1	9	N	1					87
02	464	N	164	-0-	-300	-0-	158	3	6	9	N	5					92
03	465	N	62	-0-	-403	-0-	62	3			N	-0-					92
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	440	3	3	9	N	3					95
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	3	1	9	N	1					96
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	444	3	20	9	N	18					114
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					114
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	529	3	3	9	N	3					117
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-					117
10	496	N	271	-0-	-225	-0-	269	3	2	9	N	2					119
11	510	N	331	-0-	-179	-0-	331	3			N	-0-					119
12	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 4,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HALSELL, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 049499 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					40
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					40
03	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	3			N	-0-					40
04	750	N	586	-0-	-164	-0-	586	3			N	-0-					40
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					40
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					40
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					40
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					40
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					40
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					40
11	750	N	538	-0-	-212	-0-	538	3			N	-0-					40
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 11,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.) //CONT.// 36265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
GAULDIN R H WELL #: 5 RRCID -> 063317 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4212 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					14
02	928	N	404	-0-	-524	-0-	404	3			N	-0-					14
03	961	N	448	-0-	-513	-0-	448	3			N	-0-					14
04	960	N	234	-0-	-726	-0-	234	3			N	-0-					14
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					14
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1023	3	2	9	N	2					16
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1130	3	1	9	N	1					17
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					17
09	1020	N	949	-0-	-71	-0-	949	3			N	-0-					17
10	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	3			N	-0-					17
11	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1048	3			N	-0-					17
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GAULDIN R.H. WELL #: 4 RRCID -> 066825 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4172 - 4478

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	744	N	59	-0-	-685	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	750	N	579	-0-	-171	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHM (BIG SALINE) //CONT.// 36283 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159689 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	814	-0-	-1046	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1788	-0-	-252	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1715	-0-	-455	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 165999 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3257 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	655	-0-	-585	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 185500 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3156 - 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
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	434	N	63	-0-	-371	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	510	N	326	-0-	-184	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1396	N	1396	-0-		-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-		-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-		-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1285	-0-		-65	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	628	-0-		-798	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	1639	N	1639	-0-		-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
07	1557	N	1557	-0-		-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-		-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1437	-0-		-213	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1382	-0-		-168	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
11	1375	N	1375	-0-		-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1412	-0-		-76	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 242651 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 2976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-		-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
02	1974	N	1974	-0-		-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
03	2117	N	2117	-0-		-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	317	-0-		-1123	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	464	-0-		-1644	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	2357	N	2357	-0-		-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
07	2547	N	2547	-0-		-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
08	2279	N	2279	-0-		-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2319	-0-		-51	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2189	-0-		-353	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
11	2257	N	2257	-0-		-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2240	-0-		-147	-0-	2240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 243621 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-		-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-		-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-		-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	660	N	642	-0-		-18	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	682	N	159	-0-		-523	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-		-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-		-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-		-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
09	840	N	769	-0-		-71	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-		-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	870	N	793	-0-		-77	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	806	N	736	-0-		-70	-0-	736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHM (BIG SALINE) //CONT.// 36283 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
SMITH, M WELL #: 3 RRCID -> 243805 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3339 - 3350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	558	N	75	-0-	-483	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	600	N	393	-0-	-207	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, M. WELL #: 2 RRCID -> 251674 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3378 - 3388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 251675 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3170 - 3298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	870	N	783	-0-	-87	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	961	N	28	-0-	-933	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	900	N	556	-0-	-344	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	806	N	467	-0-	-339	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
BLAYLOCK WELL #: 1 RRCID -> 169388 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 4017 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEGARD ENERGY, INC. 618230
DAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167617 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 4470 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	631	-0-	-144	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	725	N	708	-0-	-17	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	750	N	587	-0-	-163	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
LANGDON WELL #: 2 RRCID -> 211352 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 3777 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2017	-0-	2017	2017	2017	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1830	-0-	1830	3847	1830	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1640	-0-	1640	5487	1640	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1608	-0-	1608	7095	1608	3			Y	-0-					-0-
06	8570	X	1475	-0-	-7095	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
07	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	762	-0-	-708	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1187	-0-	-223	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212409 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5793 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228695 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4026 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	130	1	489	3	N	-0-					75
02	609	N	546	-0-	-63	-0-	105	1	441	3	N	-0-					75
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	659	3	N	27					102
							30	9									
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	69	1	744	3	N	1					103
							1	9									
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	77	1	726	3	Y	39	3	8			139
							43	9									
06	690	N	587	-0-	-103	-0-	2	1	575	3	Y	9	147	1	1	8	-0-
							10	9									
07	806	N	572	-0-	-234	-0-	2	1	476	3	Y	85	1	8			84
							94	9									
08	806	N	702	-0-	-104	-0-	18	1	680	3	Y	4	22	1			66
							4	9									
09	3000	N	3819	-0-	819	819	3532	1	287	3	Y	-0-					66
10	1332	N	513	-0-	-819	-0-	511	3	2	9	Y	2					68
11	690	N	431	-0-	-259	-0-	430	3	1	9	Y	1					69
12	806	X	398	-0-	-408	-0-	396	3	2	9	Y	2					71

TOTAL GAS PROD: 10,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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
01	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					31
02	261	N	233	-0-	-28	-0-	233	3			N	-0-					31
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					31
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	3			N	-0-					31
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					31
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					31
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	3	2	9	N	2					33
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	3			N	-0-					33
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					33
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					33
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYWIRE WELL #: 2 RRCID -> 229706 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4120 - 2739

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		119	-0-	119	119	119	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
10	595	X	476	-0-	-119	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, SAM WELL #: 2 RRCID -> 233611 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4148 - 5300

01	2666	X	2663	-0-	-3	-0-	2654	3	9	9	N	8					86
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2487	3	3	9	N	3					89
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					89
04	2580	N	2533	-0-	-47	-0-	2527	3	6	9	N	5					94
05	2666	N	2562	-0-	-104	-0-	2562	3			N	-0-					94
06	2550	N	2406	-0-	-144	-0-	2406	3			N	-0-					94
07	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					94
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					94
09	2400	N	2370	-0-	-30	-0-	2363	3	7	9	N	6					100
10	2697	N	2561	-0-	-136	-0-	2561	3			N	-0-					100
11	2490	N	2416	-0-	-74	-0-	2416	3			N	-0-					100
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 30,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 235679 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3811 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	99	1			40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 93

SPEED RACER WELL #: 2D RRCID -> 239823 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 3021 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	167	-0-	-2933	87630	167	3			N	-0-					87
02	2900	N	125	-0-	-2775	84855	125	3			N	-0-					87
03	3100	N	66	-0-	-3034	81821	64	3	2	9	N	2					89
04	3000	N	82	-0-	-2918	78903	80	3	2	9	N	2					91
05	3100	N	60	-0-	-3040	75863	60	3			N	-0-					91
06	3000	N	59	-0-	-2941	72922	59	3			N	-0-					91
07	3100	N	17	-0-	-3083	69839	17	3			N	-0-					91
08	3100	N	2	-0-	-3098	66741	2	3			Y	-0-					91
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	63741					Y	-0-					91
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	60641					Y	-0-					91
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	57641					Y	-0-					91
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	54541					Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RANCH VIEW RESOURCES LLC 690564
NUTT WELL #: 2 RRCID -> 090711 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3610 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					16
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					16
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					16
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					16
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					16
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					16
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					16
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					16
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					16
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					16
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					16
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 13,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					8
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					8
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					8
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					8
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					8
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					8
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					8
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					8
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					8
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					8
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					8
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA HARBOUR GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 091589 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4321 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					6
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					6
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					6
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					6
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					6
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					6
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					6
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					6
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					6
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					6
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					6
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

5UNN, ALLIE B. WELL #: 1 C RRCID -> 093803 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4442 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					24
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					24
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					24
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					24
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					24
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					24
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					24
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					24
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					24
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					24
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					24
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
RANCH VIEW RESOURCES LLC //CONT.// 690564
LEACH-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151431 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 3360 - 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
01	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
BASAL CORPORATION 053975
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090384 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5360 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					70
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					70
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					70
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					70
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					70
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					70
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					70
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					70
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					70
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					70
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					70
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 3,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090385 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5264 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					46
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					46
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					46
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					46
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					46
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					46
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					46
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					46
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					46
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					46
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-					46
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 8,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
BASAL CORPORATION //CONT.// 053975
CARR GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2012 - PLUGGED 07/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBURN WELL #: 1 RRCID -> 104143 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5525 - 5556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2011 - P&A 05-01-2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113518 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5455 - 5475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
BASAL CORPORATION //CONT.// 053975
C.HARTGRAVES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116073 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 5311 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					25
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					25
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					25
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					25
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					25
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					25
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					25
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					25
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					25
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					25
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					25
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117475 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5461 - 5469

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODLETT WELL #: 1A RRCID -> 158592 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5412 - 5444

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODLETT WELL #: 3A RRCID -> 163445 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5448 - 5463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G & F OIL, INC. 292000
TANTON WELL #: 1 RRCID -> 087982 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5447 - 5119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
ODEGARD ENERGY, INC. 618230
CALHOUN WELL #: 1A RRCID -> 110985 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5422 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					17
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					17
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					17
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					17
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					17
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					17
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					17
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					17
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					17
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					17
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					17
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALHOUN WELL #: 2 RRCID -> 115508 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5333 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	406	N	307	-0-	-99	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	450	N	253	-0-	-197	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALHOUN WELL #: 3 RRCID -> 116072 COMPL. DATE 03/23/1985 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5411 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	348	N	342	-0-	-6	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	406	N	351	-0-	-55	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	360	N	221	-0-	-139	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	300	N	173	-0-	-127	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALHOUN WELL #: 4 RRCID -> 124294 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5456 - 5486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALHOUN WELL #: 6 RRCID -> 126493 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5510 - 5558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
ODEGARD ENERGY, INC. //CONT.// 618230
CALHOUN WELL #: 5A RRCID -> 128657 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5302 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALHOUN WELL #: 7 RRCID -> 131245 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5459 - 5494

01	14B2 EXT	4	-0-	4	9	4	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	13	4	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
04		18	5	-0-	-13	-0-	5	2			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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2012 - PLUGGED 10/26/12

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALHOUN WELL #: 8 RRCID -> 131842 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5360 - 5405

01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	435	N	429	-0-	-6	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	600	N	437	-0-	-163	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
ODEGARD ENERGY, INC. //CONT.// 618230
EVERIDGE-CALHOUN WELL #: 2 RRCID -> 156302 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5385 - 5411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11		11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 165625 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5556 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1358	-0-	-657	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	961	N	828	-0-	-133	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	840	N	721	-0-	-119	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
08	899	N	264	-0-	-635	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNN, ALLIE B. WELL #: 1 T RRCID -> 093802 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	435	-0-	-154	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	434	N	212	-0-	-222	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT (STRAWN, LOWER) 36381 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085579 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4550 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
WINSTON & REBA JONES WELL #: 1 RRCID -> 134889 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4411 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	887	-0-	-128	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	889	-0-	-281	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	990	N	261	-0-	-729	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	938	-0-	-798	-0-	938	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1235	-0-	-205	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT (STRAWN, LOWER) //CONT.// 36381 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193310 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4141 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					149
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2155	3	4	9	N	4					153
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2296	3	2	9	N	2					155
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2194	3	4	9	N	4					159
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					159
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					159
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					159
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					159
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					159
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					159
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					159
12	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	2121	3			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 26,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN) 36572 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
BENNETT WELL #: 9604A RRCID -> 170603 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 481 PERF. 464 - 481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	58	N	18	-0-	-40	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: 9604B RRCID -> 172567 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 486 PERF. 471 - 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
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	58	N	6	-0-	-52	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/05/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	589 N	163	-0-	-426	-0-	156	2	7	9	N	6					119
02	435 N	143	-0-	-292	-0-	143	2			N	-0-					119
03	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					119
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					119
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	366	2	53	9	N	48	59	1			108
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	730	2	34	9	N	31					139
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	843	2	7	9	N	6					145
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	894	2	13	9	N	12	137	1			20
09	750 N	737	-0-	-13	-0-	705	2	32	9	N	29					49
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	859	2	12	9	N	11					60
11	870 N	801	-0-	-69	-0-	791	2	10	9	N	9					69
12	775 N	771	-0-	-4	-0-	762	2	9	9	N	8	56	1			21

TOTAL GAS PROD: 6,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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

01	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	26	1	2516	3	N	-0-					-0-
02	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	26	1	2599	3	N	-0-					-0-
03	2449 N	2208	-0-	-241	-0-	26	1	2182	3	N	-0-					-0-
04	2460 N	2283	-0-	-177	-0-	26	1	2257	3	N	-0-					-0-
05	2821 N	2588	-0-	-233	-0-	26	1	2562	3	N	-0-					-0-
06	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	26	1	2426	3	N	-0-					-0-
07	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	26	1	2660	3	N	-0-					-0-
08	2573 N	2421	-0-	-152	-0-	26	1	2395	3	N	-0-					-0-
09	2460 N	1794	-0-	-666	-0-	26	1	1768	3	N	-0-					-0-
10	2697 N	983	-0-	-1714	-0-	26	1	957	3	N	-0-					-0-
11	2340 N	1638	-0-	-702	-0-	26	1	1612	3	N	-0-					-0-
12	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	26	1	1789	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, E. (MISS) 36630 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
US. FUELS, INC. 879264
ASPEN WELL #: 1 RRCID -> 167110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4340 - 4355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	464	N	350	-0-	-114	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	#	3043	-0-	-584	-0-	3003	3	40	9	N	36					154
02	3393	#	2254	-0-	-1139	-0-	2214	3	40	9	N	36					190
03	3627	#	2540	-0-	-1087	-0-	2292	3	248	9	N	225	177	1			238
04	3480	#	2290	-0-	-1190	-0-	2290	3			N	-0-					238
05	3131	#	2246	-0-	-885	-0-	2246	3			N	-0-					238
06	2940	#	2340	-0-	-600	-0-	2340	3			N	-0-					238
07	2694	R	2694	-0-	-0-	-0-	2682	3	12	9	N	11	162	1			87
08	2542	#	2366	-0-	-176	-0-	2314	3	52	9	N	47					134
09	2340	#	2027	-0-	-313	-0-	1984	3	43	9	N	39					173
10	2697	#	897	-0-	-1800	-0-	860	3	37	9	N	34					207
11	2747	R	2747	-0-	-0-	-0-	2669	3	78	9	N	71	166	1			112
12	3974	R	3974	-0-	-0-	-0-	3852	3	122	9	N	111	170	1			53

TOTAL GAS PROD: 29,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN BRANCH (3300) 36652 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 116896 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3652 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	536	-0-	-301	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	783	N	664	-0-	-119	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	810	N	721	-0-	-89	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	837	N	666	-0-	-171	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 100991 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3012 - 3018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	116	N	98	-0-	-18	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCEUEN, BILLY OIL CO. 548649
ODOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153969 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3452 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN - MARTIN (MISS) 36743 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
MIDVILLE ENERGY, LLC. 566317
GREEN RANCH WELL #: Z 3 RRCID -> 207784 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3998 - 4035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2012 - PLUGGED 12/21/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					120
02	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					120
03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					120
04	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					120
05	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					120
06	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					120
07	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					120
08	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					120
09	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					120
10	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					120
11	180	#	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-					120
12	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 1,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 267995 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 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
01	310	#	73	-0-	-237	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	290	#	64	-0-	-226	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	310	#	66	-0-	-244	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	300	#	69	-0-	-231	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	310	#	72	-0-	-238	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	300	#	68	-0-	-232	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	310	#	82	-0-	-228	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	310	#	89	-0-	-221	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	300	#	83	-0-	-217	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	310	#	86	-0-	-224	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	300	#	82	-0-	-218	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	310	#	81	-0-	-229	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 123880 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2802 - 2826

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1			35
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS) 37157 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY 291650
KING, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 099913 COMPL. DATE 04/17/1982 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2635 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROUP (MASSIVE) 37163 498 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 160742 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4143 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 4 RRCID -> 195909 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4092 - 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
01	129	R	129	-0-	-0-	-0-	121	2	8	9	N	7	6	1			13
02	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	13	1			-0-
03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	211	R	211	-0-	-0-	-0-	142	2	69	9	N	63	26	1			37
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	91	2	30	9	N	27	53	1			11
07	183	R	183	-0-	-0-	-0-	154	2	29	9	N	26	22	1			15
08	217	#	169	-0-	-48	-0-	123	2	46	9	N	42	33	1			24
09	229	R	229	-0-	-0-	-0-	135	2	94	9	N	85	61	1			48
10	217	#	145	-0-	-72	-0-	92	2	53	9	N	48					96
11	180	#	129	-0-	-51	-0-	100	2	29	9	N	26	94	1			28
12	248	#	40	-0-	-208	-0-	40	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRAN ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 190199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4151 - 4157

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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROUP, W. (STRAWN LIME) 37170 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
KATSCO ENERGY, INC. 451645
SEARS, LANCE WELL #: 2 RRCID -> 185495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6865 - 6873

01	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					239
02	667	N	644	-0-	-23	-0-	644	3			N	-0-					239
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					239
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	1			N	-0-					239
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					239
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					239
07	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	3			N	-0-					239
08	682	N	58	-0-	-624	-0-	58	3			N	-0-					239
09	330	N	127	-0-	-203	-0-	127	3			N	-0-					239
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					239
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					239
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					239

TOTAL GAS PROD: 6,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					224
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					15
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					15
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					15
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					15
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					15
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					15
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					15
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					15
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					15
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					15
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					15
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1544	2	1	9	N	1					14
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1557	2	1	9	N	1					15
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1676	2	11	9	N	10					25
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1586	2	6	9	N	5					30
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1653	2	4	9	N	4					34
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1633	2	21	9	N	19					53
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					53
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					53
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1591	2	19	9	N	17					70
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1629	2	2	9	N	2					72
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1568	2	7	9	N	6					78
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1625	2	14	9	N	13					91

TOTAL GAS PROD: 19,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
AGNELL,W.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119452 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3790 - 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
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					95
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					95
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1786	3	1	9	N	1	1	8			95
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1711	3	1	9	N	1	1	8			95
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					95
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1654	3	1	9	N	1	1	8			95
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2051	3	2	9	N	2	2	8			95
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					95
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					95
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					95
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					95
12	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1454	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 21,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

J. D. GRAY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 119633 COMPL. DATE 12/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 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
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	3	1	9	N	1					43
02	725	N	681	-0-	-44	-0-	677	3	4	9	N	4					47
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	728	3	7	9	N	6					53
04	750	N	719	-0-	-31	-0-	717	3	2	9	N	2					55
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	695	3	1	9	N	1					56
06	720	N	659	-0-	-61	-0-	657	3	2	9	N	2					58
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					58
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					58
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					58
10	775	N	673	-0-	-102	-0-	673	3			N	-0-					58
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					58
12	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 8,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

H.P.C. (CONGLOMERATE) //CONT.// 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WRIGHT-HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 125045 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3886 - 3908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-		837	3			N	-0-					103
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-		748	3			N	-0-					103
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-		733	3			N	-0-					103
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-		856	3			N	-0-					103
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-		809	3			N	-0-					103
06	720	N	530	-0-	-190	-0-		530	3			N	-0-					103
07	899	N	770	-0-	-129	-0-		770	3			N	-0-					103
08	806	N	707	-0-	-99	-0-		707	3			N	-0-					103
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-		663	3			N	-0-					103
10	775	N	720	-0-	-55	-0-		720	3			N	-0-					103
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-		741	3			N	-0-					103
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-		723	3			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 8,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH-GROVE "B" WELL #: 1 RRCID -> 133094 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3668 - 3676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1197	-0-	-43	-0-		1197	3			N	-0-	169	1			-0-
02	986	N	729	-0-	-257	-0-		729	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1024	-0-	-185	-0-		1024	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	910	-0-	-260	-0-		910	3			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-		902	3	54	9	N	49					49
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-		954	3	14	9	N	13					62
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-		1009	3	3	9	N	3	1	8			64
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-		955	3	8	9	N	7					71
09	960	N	844	-0-	-116	-0-		842	3	2	9	N	2					73
10	1023	N	867	-0-	-156	-0-		857	3	10	9	N	9					82
11	930	N	732	-0-	-198	-0-		730	3	2	9	N	2					84
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-		886	3	13	9	N	12					96

TOTAL GAS PROD: 11,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MILLER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 166149 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3802 - 3828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	634	-0-	-48	-0-		523	3	111	9	N	101					131
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-		430	3	146	9	N	133	183	1			81
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-		462	3	189	9	N	172	180	1			73
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-		467	3	165	9	N	150					223
05	620	N	618	-0-	-2	-0-		485	3	133	9	N	121	184	1			160
06	630	N	565	-0-	-65	-0-		474	3	91	9	N	83	182	1			61
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-		536	3	140	9	N	127					188
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-		521	3	118	9	N	107	169	1			126
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-		500	3	130	9	N	118	179	1			65
10	682	N	654	-0-	-28	-0-		510	3	144	9	N	131					196
11	630	N	591	-0-	-39	-0-		437	3	154	9	N	140	180	1			156
12	651	N	529	-0-	-122	-0-		429	3	100	9	N	91	179	1			68

TOTAL GAS PROD: 7,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,474

H.P.C. (CONGLOMERATE) //CONT.// 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
GRAY, J. D. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209267 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3755 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					6
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					6
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					6
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					6
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					6
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					6
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					6
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					6
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					6
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					6
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					6
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLAEPFER, R. WELL #: 1 RRCID -> 217724 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 3985 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
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					161
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-	161	1			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HPM (CONGL. 4300) 37758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CNT OPERATING COMPANY 161429
MOORE H.P. WELL #: 1 RRCID -> 068863 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 4423 PERF. 4402 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	270	-0-	-102	-0-	207	1	63	3	N	-0-					-0-
02	348	N	297	-0-	-51	-0-	233	1	64	3	N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	278	1	75	3	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	260	1	80	3	N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	249	1	79	3	N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	279	1	75	3	N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	292	1	82	3	N	-0-					-0-
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	225	1	65	3	N	-0-					-0-
09	360	N	300	-0-	-60	-0-	231	1	69	3	N	-0-					-0-
10	372	N	222	-0-	-150	-0-	171	1	51	3	N	-0-					-0-
11	270	N	194	-0-	-76	-0-	148	1	46	3	N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	336	1	104	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HPM (CONGL. 4300) //CONT.// 37758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CNT OPERATING COMPANY //CONT.// 161429
LAMKIN, W.W. WELL #: 2 U RRCID -> 076557 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	490	-0-	-37	-0-	377	1	113	3	N	-0-			-0-
02	493	N	434	-0-	-59	-0-	341	1	93	3	N	-0-			-0-
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	338	1	93	3	N	-0-			-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	377	1	118	3	N	-0-			-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	432	1	138	3	N	-0-			-0-
06	420	N	275	-0-	-145	-0-	217	1	58	3	N	-0-			-0-
07	527	N	448	-0-	-79	-0-	350	1	98	3	N	-0-			-0-
08	558	N	348	-0-	-210	-0-	270	1	78	3	N	-0-			-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	459	1	137	3	N	-0-			-0-
10	434	N	279	-0-	-155	-0-	215	1	64	3	N	-0-			-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	259	1	81	3	N	-0-			-0-
12	620	N	320	-0-	-300	-0-	245	1	75	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS, PHIL WELL #: 1 U RRCID -> 077217 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4469 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	604	-0-	-140	-0-	464	1	140	3	N	-0-			-0-
02	754	N	720	-0-	-34	-0-	565	1	155	3	N	-0-			-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	664	1	181	3	N	-0-			-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	540	1	168	3	N	-0-			-0-
05	775	N	605	-0-	-170	-0-	460	1	145	3	N	-0-			-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	644	1	173	3	N	-0-			-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	742	1	206	3	N	-0-			-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	666	1	193	3	N	-0-			-0-
09	810	N	696	-0-	-114	-0-	537	1	159	3	N	-0-			-0-
10	961	N	897	-0-	-64	-0-	688	1	209	3	N	-0-			-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	663	1	211	3	N	-0-			-0-
12	713	N	576	-0-	-137	-0-	440	1	136	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. & R. (BEND CONGL) 37762 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
PALO CROSS, LLC 637384
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 099746 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4580 - 4675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-			-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-			-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-			-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
06	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	3			N	-0-			-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-			-0-
12	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
02	348	N	316	-0-	-32	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	227	-0-	-34	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	514	-0-	-116	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAMAN (RANGER SAND) //CONT.// 37978 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 10 RRCID -> 152255 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		477	-0-	477	477	477	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		460	-0-	460	937	460	2			Y	-0-					-0-
06	400	N	90	-0-	-310	627	90	2			Y	-0-					-0-
07	712	N	85	-0-	-627	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	236	-0-	-25	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	733	3	9	9	N	8					79
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	750	3	10	9	N	9					88
03	806	N	777	-0-	-29	-0-	776	3	1	9	N	1	72	1			17
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					17
05	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-					17
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	3			N	-0-					17
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					17
08	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			N	-0-					17
09	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-					17
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					17
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					17
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 8,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	232	N	193	-0-	-39	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119216 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGLER (CONGL.) 38018 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
GO OIL CORP. 311420
HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 103807 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4370 - 4390

01	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					157
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					157
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					157
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					157
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					157
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					157
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					157
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					157
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					157
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					157
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					157
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 8,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL-MCLEROY (DUFFER) 38197 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
BENGAL ENERGY L.P. 064240
HOMER WELL #: 1 RRCID -> 119695 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3762 - 3782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANVEY (CONGL.) 38822 400 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NT MINERALS, LLC 615872
KUPP WELL #: 1 RRCID -> 162798 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3795 - 3800

01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					1
02	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					1
03	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					1
04	150 #	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					1
05	155 #	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					1
06	150 #	30	-0-	-120	-0-	30	2			N	-0-					1
07	155 #	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					1
08	155 #	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					1
09	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					1
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					1
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					1
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANVEY (LAKE SAND) 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
MURDOCK NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 105053 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3496 - 3516

01	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					75
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					75
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					75
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					75
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					75
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					75
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					75
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					75
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					75
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					75
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	4			N	-0-					75
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					12
02	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					12
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					12
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					12
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					12
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					12
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					12
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					12
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					12
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					12
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					12
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586
WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 162795 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3501 - 3518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	82	2	4	9	N	4					31
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	79	2			N	-0-					31
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					31
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					31
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	N	2					33
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					33
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	91	2	6	9	N	5					38
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	106	2	4	9	N	4					42
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	114	2	4	9	N	4					46
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	111	2	4	9	N	4					50
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	111	2	4	9	N	4					54
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	104	2	3	9	N	3					57

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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
01	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					21
02	145	N	118	-0-	-27	-0-	118	2			N	-0-					21
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					21
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					21
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					21
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					21
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					21
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					21
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					21
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					21
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					21
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	116	N	95	-0-	-21	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANVEY (DEAD HORSE CREEK) 38822 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
MOLE HOLE PROD. 574075
HUMPHREY B WELL #: 3 RRCID -> 086488 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 899 PERF. 600 - 630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-					-0-
02	58	N	49	-0-	-9	-0-	49	2		N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2		N	-0-				80
02	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	2		N	-0-				80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	3		N	-0-	80	7		-0-
04	540	N	106	-0-	-434	B	-0-	106	3		N	-0-				-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	3		N	-0-				-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348	3		N	-0-				-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	B	-0-	1043	3		N	-0-				-0-
08	1085	N	1002	-0-	-83		-0-	1002	3		N	-0-				-0-
09	1350	N	981	-0-	-369		-0-	981	3		N	-0-				-0-
10	1054	N	971	-0-	-83		-0-	971	3		N	-0-				-0-
11	985	N	985	-0-	-0-		-0-	985	3		N	-0-				-0-
12	1023	N	881	-0-	-142		-0-	881	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARKEN (CONGLOMERATE) //CONT.// 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
BEDDO-BANKS WELL #: 1 RRCID -> 072985 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					9
02	87	N	42	-0-	-45 B	-0-	42	2			N	-0-					9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-	9	7			-0-
04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013 - WELL PLUGGED 2/8/13

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GATLIN WELL #: 2 RRCID -> 067993 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 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
01	558	N	243	-0-	-315 B	-0-	45	1	198	3	N	-0-					123
02	319	N	234	-0-	-85 B	-0-	41	1	193	3	N	-0-					123
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	101	1	493	3	N	1					124
							1	9									
04	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	85	1	325	3	N	-0-					124
05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	93	1	434	3	N	-0-					124
06	570	N	434	-0-	-136 B	-0-	74	1	360	3	N	-0-					124
07	434	N	285	-0-	-149 B	-0-	53	1	232	3	N	-0-					124
08	527	N	233	-0-	-294	-0-	49	1	184	3	N	-0-					124
09	420	N	224	-0-	-196	-0-	45	1	179	3	N	-0-					124
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	69	1	323	3	N	-0-					124
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	76	1	326	3	N	1					125
							1	9									
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	134	1	488	3	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 4,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EVARADO OIL, LLC 256448
WIGGINS WELL #: 2 RRCID -> 068190 COMPL. DATE 08/21/1976 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	127	163	1			20
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 127

HARKEN (CONGLOMERATE) //CONT.// 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
CHEVRON 79 WELL #: 1 RRCID -> 259376 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3324 - 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
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2012 - PLUGGED 05/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKING "R" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 260657 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499

01	15655		14891	-0-	-764 B	115580	14872	2	19	9	N	17	142	1			39
02	377		12240	-0-	11863 B	127443	12222	2	18	9	N	16					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 127443																	
03	372		13882	-0-	13510 B	140953	13857	2	25	9	N	23					78
04	540		12814	-0-	12274 B	153227	12794	2	20	9	N	18					96
05	14570		13463	-0-	-1107 B	152120	13434	2	29	9	N	26					122
06	14100		12470	-0-	-1630 B	150490	12452	2	18	9	N	16					138
07	13888		12698	-0-	-1190 B	149300	12669	2	29	9	N	26					164
08	160745	X	11445	-0-	-149300	-0-	11444	2	1	9	N	1					165
09	13020	X	11839	-0-	-1181	-0-	11810	2	29	9	N	26					191
10	13454	X	11309	-0-	-2145	-0-	11265	2	44	9	N	40	183	1			48
11	12480	X	8853	-0-	-3627	-0-	8824	2	29	9	N	26					74
12	12710	X	11254	-0-	-1456	-0-	11254	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 147,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 061025 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913

01	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	29	N	6	-0-	-23 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	15	2	N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	1	45	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARKEN (CONGLOMERATE) //CONT.// 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 062612 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREADWELL-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069179 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 4187 PERF. N/A

01	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					69
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER (DUFFER) 39172 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION 614120
R.E.(CREEK) HARPER WELL #: 1 RRCID -> 113414 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 3664 PERF. 3657 - 3664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIET, L. (MISS.) 39220 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
ROBEY WELL #: 2 RRCID -> 129978 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3446 - 3451

01	93	N	91	-0-	-2	-0-	89	2	2	9	N	2					30
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	79	2	2	9	N	2					32
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	90	2	1	9	N	1					33
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	N	2					35
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	N	2					37
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	13	2	2	9	N	2					39
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	56	2	1	9	N	1					40
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	64	2	1	9	N	1					41
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					41
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					41
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	9	N	2					43
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARAWAY, F.E. WELL #: 1 RRCID -> 130833 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3390 - 3395

01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					123
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	109	2			N	-0-					123
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	N	1					124
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					124
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					124
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					124
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					124
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					124
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					124
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					124
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					124
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 1,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARRIET, L. (MISS.) //CONT.// 39220 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
CHAPPARAL OPERATING CO. //CONT.// 146225
CARWAY, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 130834 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3329 - 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
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	145	N	73	-0-	-72	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	744	N	602	-0-	-142	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	720	N	520	-0-	-200	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, ROY L. WELL #: 5 RRCID -> 223832 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3743 - 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
01	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	4987	2	110	9	N	100	184	1			1
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4030	2	13	9	N	12					13
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4677	2	9	9	N	8					21
04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4069	2	23	9	N	21					42
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3990	2	17	9	N	15					57
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3451	2	6	9	N	5					62
07	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3619	2	2	9	N	2					64
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3025	2	2	9	N	2					66
09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2845	2	2	9	N	2					68
10	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2793	2	2	9	N	2					70
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3290	2	3	9	N	3					73
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4206	2	6	9	N	5					78

TOTAL GAS PROD: 45,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

HART RANCH (CONGL. 4150) 39408 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8762 RRCID -> 104120 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4144 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	510	N	417	-0-	-93	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
LYON -B- WELL #: 2 RRCID -> 216232 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4056 - 4134

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYON -C- WELL #: 3 RRCID -> 237228 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4038 - 4044

01	124	N	35	-0-	-89	-0-	32	1	3	2	N	-0-					-0-
02	174	N	69	-0-	-105	-0-	58	1	11	2	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	102	1	12	2	N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	696	-0-	-513	-0-	659	2	37	9	N	34	34	1			-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1160	2	39	9	N	35	35	1			-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1057	2	50	9	N	45	45	1			-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	947	-0-	-133	-0-	829	2	118	9	N	107	107	1			-0-
07	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1074	2	25	9	N	23	23	1			-0-
08	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	902	2	30	9	N	27	27	1			-0-
10	1085	N	829	-0-	-256	-0-	801	2	28	9	N	25	25	1			-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	989	2	19	9	N	17	17	1			-0-
12	961	N	780	-0-	-181	-0-	755	2	25	9	N	23	23	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

HART RANCH 869 WELL #: 3 RRCID -> 258504 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 4564 - 4606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	2281	-0-	-416	-0-	2186	2	95	9	N	86	86	1			-0-
02	2349	N	1901	-0-	-448	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2050	-0-	-244	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1077	-0-	-1143	-0-	999	2	78	9	N	71	71	1			-0-
05	2046	N	1090	-0-	-956	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1555	-0-	-425	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2048	2	42	9	N	38	38	1			-0-
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1549	-0-	-590	-0-	1504	2	45	9	N	41	41	1			-0-
11	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH 23 WELL #: 4 RRCID -> 164302 COMPL. DATE 06/08/1997 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4108 - 4118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			Y	-0-					23
02	551	N	496	-0-	-55	-0-	496	2			Y	-0-					23
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					23
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			Y	-0-					23
05	527	N	110	-0-	-417	-0-	110	2			Y	-0-					23
06	480	N	39	-0-	-441	-0-	39	2			Y	-0-					23
07	434	N	86	-0-	-348	-0-	86	2			Y	-0-					23
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					23
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					23
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					23
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					23
12	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WEST INLAND ENERGY, INC. //CONT.// 910215
HART RANCH 23 WELL #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH 23 WELL #: 5 RRCID -> 164304 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	24	-0-	-34	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	DLQ G-10		136	-0-	136	711	24	1	112	2	N	-0-					-0-
02	807	N	96	-0-	-711	-0-	18	1	78	2	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	16	1	96	2	N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	40	1	100	2	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	34	1	125	2	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	47	1	117	2	N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	49	1	121	2	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	38	1	94	2	N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	36	1	113	2	N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	50	1	83	2	N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	35	1	52	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (STRAWN) //CONT.// 39408 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
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
01	DLQ G-10		203	-0-	203	1065	36	1	167	2	N	-0-					37
02	1209	N	144	-0-	-1065	-0-	28	1	116	2	N	-0-					37
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	25	1	107	2	N	-0-					37
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	60	1	149	2	N	-0-					37
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	50	1	188	2	N	-0-					37
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	71	1	176	2	N	-0-					37
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	74	1	180	2	N	-0-					37
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	57	1	141	2	N	-0-					37
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	N	-0-					37
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	42	1	182	2	N	-0-					37
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	50	1	150	2	N	-0-					37
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	52	1	78	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH WELL #: 6 RRCID -> 117097 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 1464 PERF. 946 - 1110

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH WELL #: 8 RRCID -> 256671 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2619 - 2627

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	392	-0-	-166	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	464	N	32	-0-	-432	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	390	N	239	-0-	-151	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	510	N	35	-0-	-475	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	372	N	88	-0-	-284	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	210	N	81	-0-	-129	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (STRAWN 2850) 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
CHANEY, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 197011 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2554 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	605	-0-	-201	-0-	605	3			N	-0-					2
02	783	N	778	-0-	-5	-0-	778	3			N	-0-					2
03	806	N	664	-0-	-142	-0-	664	3			N	-0-					2
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					2
05	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	3			N	-0-					2
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-	1	5			1
07	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-	1	5			-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	780	N	658	-0-	-122	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	837	N	376	-0-	-461	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 4 RRCID -> 209075 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 2505 - 2597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 214840 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	348	N	202	-0-	-146	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 222096 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					3
02	406	N	186	-0-	-220	-0-	186	3			N	-0-					3
03	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-					3
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	3			N	-0-					3
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					3
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-	1	5			2
07	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	3			N	-0-	1	5			1
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	1	5			-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8763 RRCID -> 116067 COMPL. DATE 01/30/1985 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH 877 WELL #: 8771A RRCID -> 185354 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SENDERO ENERGY INC. 766971
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 199045 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2552 - 2604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	10	1	220	2	N	-0-			-0-
02	232	N	165	-0-	-67	-0-	19	1	146	2	N	-0-			-0-
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	10	1	190	2	N	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	41	1	247	2	N	-0-			-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	46	1	270	2	N	-0-			-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	2	N	-0-			-0-
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	25	1	219	2	N	-0-			-0-
09	330	N	138	-0-	-192	-0-	13	1	125	2	N	-0-			-0-
10	248	N	90	-0-	-158	-0-	10	1	80	2	N	-0-			-0-
11	240	N	106	-0-	-134	-0-	9	1	97	2	N	-0-			-0-
12	155	N	32	-0-	-123	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
DEATON, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 185416 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 2748 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
04	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	3			N	-0-			-0-
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-			-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-			-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
10	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	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	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
DEATON, LAVERNE WELL #: 3 RRCID -> 189088 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2766 - 2830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
04	660	N	452	-0-	-208	-0-	452	3		N	-0-			-0-
05	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	3		N	-0-			-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
10	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3		N	-0-			-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON, LAVERNE WELL #: 4 RRCID -> 193855 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2464 - 2566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
04	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	3		N	-0-			-0-
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3		N	-0-			-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3		N	-0-			-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3		N	-0-			-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON WELL #: 5 RRCID -> 205060 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2498 - 2504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	335	-0-	-161	-0-	335	3		N	-0-			-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
04	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	3		N	-0-			-0-
05	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
07	248	N	38	-0-	-210	-0-	38	3		N	-0-			-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3		N	-0-			-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
LYON WELL #: 1 RRCID -> 204044 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 2937 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	61	-0-	-32	-0-	57	1	4	2	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	66	1	12	2	N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	39	1	5	2	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIN FISHER OPERATING, INC. 885942
WOLF CAMP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 127399 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1314 - 1327

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYMORE (BIG SALINE) 39801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HAYMORE FRANCES -A- WELL #: 1 RRCID -> 056652 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					24
02	203	N	88	-0-	-115	-0-	88	3			N	-0-					24
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					24
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					24
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					24
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					24
07	682	N	466	-0-	-216	-0-	466	3			N	-0-					24
08	651	N	426	-0-	-225	-0-	426	3			N	-0-					24
09	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	3			N	-0-					24
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					24
11	420	N	184	-0-	-236	-0-	184	3			N	-0-					24
12	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 4,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (CROSS CUT) 39820 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
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
01	14B	DENY	36	-0-	36	553	36	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	49	-0-	49	602	49	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	46	-0-	46	648	46	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	84	-0-	84	732	84	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	44	-0-	44	776	44	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	46	-0-	46	822	46	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	47	-0-	47	869	47	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	48	-0-	48	917	48	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	51	-0-	51	968	51	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	49	-0-	49	1017	49	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1017					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	30	-0-	30	1047	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (CROSS CUT) //CONT.// 39820 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
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
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		49	-0-	49	95	49	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		55	-0-	55	150	55	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		57	-0-	57	207	57	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		54	-0-	54	261	54	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		50	-0-	50	311	50	2			N	-0-					-0-
12	346	N	35	-0-	-311	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		48	-0-	48	94	48	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		47	-0-	47	141	47	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		55	-0-	55	196	55	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		56	-0-	56	252	56	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		53	-0-	53	305	53	2			N	-0-					-0-
12	339	N	34	-0-	-305	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		49	-0-	49	95	49	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		45	-0-	45	140	45	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		56	-0-	56	196	56	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		58	-0-	58	254	58	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		51	-0-	51	305	51	2			N	-0-					-0-
12	341	N	36	-0-	-305	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (CROSS CUT) //CONT.// 39820 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
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
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		49	-0-	49	95	49	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		46	-0-	46	141	46	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		53	-0-	53	194	53	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		64	-0-	64	258	64	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		56	-0-	56	314	56	2			N	-0-					-0-
12	354	N	40	-0-	-314	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZOE OIL & ENERGY, L.P. 952652
CHARLES LEE-CLAWSON WELL #: 2 RRCID -> 115225 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 1487 PERF. 1432 - 1444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (CROSS CUT SAND) 39820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
CREEK ENERGY, INC. 188579
HAYNES WELL #: A 4 RRCID -> 104117 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1094 - 1098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATHER'S (HOPE, LOWER) 40060 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HASKELL
G & F OIL, INC. 292000
HENDRICKS, T. G. EST. -F- WELL #: 10 RRCID -> 044121 COMPL. DATE 03/26/1983 TOTAL DEPTH 1790 PERF. 1650 - 1659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRICKS ESTATE "F" WELL #: F 19 RRCID -> 160195 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1560 - 1572

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					34
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					34
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					34
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					34
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					34
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					34
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					34
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					34
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					34
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					34
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					34
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					23
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					23
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-	20	1			3
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	398	3	4	9	N	4					7
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	367	3	11	9	N	10					17
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	322	3	3	9	N	3					20
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	3	3	9	N	3					23
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	333	3	7	9	N	6					29
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	317	3	7	9	N	6					35
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	319	3	11	9	N	10					45
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	305	3	11	9	N	10	52	1			3
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	293	3	10	9	N	9					12

TOTAL GAS PROD: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HEMPHILL (CROSSCUT) 40309 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
3-D OIL & GAS 953631
HEMPHILL "B" WELL #: 7 RRCID -> 104121 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2513 - 2515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (KING SAND) 40311 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
ADAMI WEST WELL #: 2 RRCID -> 266000 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 1540 - 1560

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENLEY (DUFFER 2740) 40444 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
CHAPMAN OIL CO. 145860
TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113182 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2734 - 2737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	119	-0-	-5	-0-	117	2	2	9	N	2					44
02	116 N	94	-0-	-22	-0-	93	2	1	9	N	1					45
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					45
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					45
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					45
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					45
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					45
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					45
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					45
11	180 N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					45
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CONCHO OILFIELD SERVICE, INC. 170163
WAYWICK WELL #: 2 RRCID -> 111282 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3058 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	155 N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEROD (LAKE) //CONT.// 40728 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 156651 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING (BRENEKE) 40818 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. 888225
HERRING, V. WELL #: 2 RRCID -> 098265 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1366 - 1378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		6	-0-	6	14	6	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6	-0-	6	20	6	2			N	-0-					-0-
07	26	N	6	-0-	-20	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		6	-0-	6	14	6	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6	-0-	6	20	6	2			N	-0-					-0-
07	26	N	6	-0-	-20	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7	-0-	7	15	7	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6	-0-	6	21	6	2			N	-0-					-0-
07	27	N	6	-0-	-21	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7	-0-	7	15	7	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6	-0-	6	21	6	2			N	-0-					-0-
07	27	N	6	-0-	-21	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERTA ROSE (JENNINGS SAND) 40871 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. 453142
CROW WELL #: G 2C RRCID -> 150931 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2665 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	551	N	548	-0-	-3	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	780	N	164	-0-	-616	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	620	N	166	-0-	-454	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERTA ROSE (JENNINGS SAND) //CONT.// 40871 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 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
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	145	N	64	-0-	-81	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN) 40871 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. 453142
CROW WELL #: G 1C RRCID -> 150775 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4299 PERF. 4178 - 4202

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH HOPES (MORRIS) 41131 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
BRIDWELL OIL CO. 092480
BREWER, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 096372 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3453 - 3457

01	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	379	-0-	-161	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC 388445
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017754 COMPL. DATE 11/20/1929 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3532 - 3546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2338	2326	1			3275
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1683	1967	1			2991
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1742	1596	1			3137
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1764	1781	1			3120
05	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1927	1802	1			3245
06	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2442	2331	1			3356
07	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2082	2171	1			3267
08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1315	1495	1			3087
09	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1222	891	1			3418
10	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1935	2282	1			3071
11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2473	2507	1			3037
12	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3132	2861	1			3308

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 24,055

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 017755 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3560 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 017758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3608 - 3637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 6 RRCID -> 017759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3590 - 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 017760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 017761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3598 - 3640

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 10 RRCID -> 017762 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 017763 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3650 - 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 037314 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3586 - 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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
WILLIAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 195168 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3635 - 3656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHAM, G.P. #3 WELL #: 3 RRCID -> 198496 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 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
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, T.C. WELL #: 4 RRCID -> 198497 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3615 - 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
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199787 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3589 - 3619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 5 RRCID -> 212085 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 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
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE SAND) WELL #: 17 RRCID -> 212090 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3530 - 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-SAND) WELL #: 18 RRCID -> 212091 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3602 - 3534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, T.C. WELL #: 6 RRCID -> 213087 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3602 - 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
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE SAND) WELL #: 21 RRCID -> 215143 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3620 - 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 20 RRCID -> 215668 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3587 - 3606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
WILLIAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 215670 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3750 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
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 7 RRCID -> 215673 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3612 - 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
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 29 RRCID -> 221602 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3518 - 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE SAND) WELL #: 24 RRCID -> 225906 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3662 - 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 28 RRCID -> 226454 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3608 - 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE SAND) WELL #: 37D RRCID -> 228514 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3632 - 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
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 39 RRCID -> 228515 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3611 - 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
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 36 RRCID -> 228517 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3645 - 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
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
WILLIAMS, T. C. WELL #: 9 RRCID -> 228518 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3626 - 3648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 31 RRCID -> 234988 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3551 - 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 44 RRCID -> 234989 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3538 - 3554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 236767 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3557 - 3572

01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 22 RRCID -> 237144 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3562 - 3582

01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL(LAKE SAND) WELL #: 42H RRCID -> 238288 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 3549 PERF. 4208 - 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
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 19 RRCID -> 240184 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3610 - 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
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 16 RRCID -> 240186 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3578 - 3624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	12540		10781	-0-	-1759	17794	10744	3	37	9	N	34					125
02	16530		6615	-0-	-9915	7879	6604	3	11	9	N	10					135
03	17670		3353	-0-	-14317	-0-	3344	3	9	9	N	8	100	1			43
04	17100		2559	-0-	-14541	-0-	2559	3			N	-0-					43
05	17670		1293	-0-	-16377	-0-	1293	3			N	-0-					43
06	10440	#	968	-0-	-9472	-0-	968	3			N	-0-					43
07	7068	#	1074	-0-	-5994	-0-	1074	3			N	-0-					43
08	2914		1033	-0-	-1881	-0-	1033	3			N	-0-					43
09	2550	#	1053	-0-	-1497	-0-	1053	3			N	-0-					43
10	1302	#	260	-0-	-1042	-0-	260	3			N	-0-					43
11	1050	#	272	-0-	-778	-0-	272	3			N	-0-					43
12	1085	N	292	-0-	-793	-0-	292	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 29,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-					12
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	N	-0-					12
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	N	-0-					12
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	44	1	214	2	N	-0-					12
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	43	1	146	2	N	-0-					12
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	2	N	-0-					12
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	52	1	304	2	N	-0-					12
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	2	N	-0-					12
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	59	1	276	2	N	-0-					12
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	49	1	260	2	N	-0-					12
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	230	2	N	-0-					12
12	341	N	280	-0-	-61	-0-	6	1	274	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOG MOUNTAIN (LAKE SAND) 41979 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
TRAMMELL-CROW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195284 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3450 - 3456

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2012 - PLUGGED 03/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSER (DUFFER) 42877 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
JONES, RODGER 444265
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 152300 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD (MARBLE FALLS) 42938 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PARAGON OIL & GAS, LLC 639006
PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 141798 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 1781 PERF. 1445 - 1496

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-					-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & D OPERATING, INC. 685874
HOWARD, ROY WELL #: 1 RRCID -> 097452 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1482 - 1488

01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-					-0-
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	19	2		N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-					-0-
06	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DLQ G-10		2053	-0-	2053	14620	2053	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1463	-0-	1463	16083	1463	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	1463	-0-	-16083	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1007	-0-	-643	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	341	-0-	-1309	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	451	-0-	-603	-0-	451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRUBETZ (ELLEN) 43073 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ATLAS OPERATING LLC 036587
SYKES, O. C. WELL #: 35 RRCID -> 171083 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4495 - 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2012 - PLUGGED 06-18-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHYNE, J.V. 706379
RICHEY, CONCHO WELL #: 1 RRCID -> 221698 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4422 - 4438

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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRUBETZ (GRAY) 43073 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
JOHNSON,RICHARD WELL #: 7 RRCID -> 128702 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3804 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		200	-0-	200	448	200	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		200	-0-	200	648	200	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		281	-0-	281	929	281	3			Y	-0-					-0-
04	1489	N	560	-0-	-929	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		700	-0-	700	700	700	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		403	-0-	403	1103	403	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		351	-0-	351	1454	351	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	86	1	1035	3	N	-0-					184
02	1073	N	1048	-0-	-25	-0-	86	1	962	3	N	-0-					184
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	86	1	1048	3	N	-0-					184
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	86	1	1022	3	N	-0-					184
05	1116	N	988	-0-	-128	-0-	86	1	902	3	N	-0-					184
06	1110	N	905	-0-	-205	-0-	86	1	819	3	N	-0-					184
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	86	1	863	3	N	-0-					184
08	992	N	906	-0-	-86	-0-	86	1	820	3	N	-0-					184
09	900	N	770	-0-	-130	-0-	86	1	684	3	N	-0-					184
10	961	N	234	-0-	-727	-0-	86	1	148	3	N	-0-					184
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	86	1	1466	3	N	-0-					184
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	86	1	1151	3	N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 11,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	98	-0-	-305	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	290	N	103	-0-	-187	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDMAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 43213 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
HUDMAN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 017773 COMPL. DATE 09/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3960 - 3989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1289	-0-	-16	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARISH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 017776 COMPL. DATE 03/23/1960 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3966 - 3974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	406	N	346	-0-	-60	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					70
02	377	N	303	-0-	-74	-0-	303	2			N	-0-					70
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					70
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	320	2	77	9	N	70					70
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					70
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			N	-0-					70
07	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					70
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					70
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					70
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					70
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					70
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 3,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HUNTER ANTON (FRYE, UPPER) 43699 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SMITH PIPE OF ABILENE 794745
NAIL "52" WELL #: 1S RRCID -> 152767 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 1395 PERF. 777 - 794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					123
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					123
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					123
04	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	2			N	-0-					123
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					123
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-					123
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					123
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					123
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					123
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					123
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-					123
12	527	N	248	-0-	-279	-0-	248	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 5,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYLTON, NW. (GARDNER SD) 43972 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ATLAS OPERATING LLC 036587
HANKS, BILLIE, -A- WELL #: 19 RRCID -> 049028 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYLTON, NW. (GARDNER SD) //CONT.// 43972 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
LAMKIN C.W. WELL #: 4 RRCID -> 068651 COMPL. DATE 05/11/1974 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5837 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I.L. & M. (CONGL.) 44110 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
LONG WELL #: 2 RRCID -> 185506 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3102 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	822	-0-	-201	-0-	799	2	23	9	N	21					112
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	706	2	26	9	N	24					136
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	458	2	4	9	N	4					140
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	21					161
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					161
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					161
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					161
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					161
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					161
10	713	N	445	-0-	-268	-0-	444	2	1	9	N	1	97	1			65
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					65
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 6,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CHENOWETH, GROVER 147397
CANTWELL WELL #: 1 RRCID -> 129763 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3184 - 3199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					51
02	841	N	772	-0-	-69	-0-	772	2			N	-0-					51
03	992	N	773	-0-	-219	-0-	773	2			N	-0-					51
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					51
05	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-					51
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					51
07	992	N	812	-0-	-180	-0-	812	2			N	-0-					51
08	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-					51
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			N	-0-					51
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					51
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					51
12	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 9,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAGOON OIL & GAS CO. 227871
MINCHEW WELL #: 1 RRCID -> 128033 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3180 - 3210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. L. & M. (UPPER CONGL.) //CONT.// 44110 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DRAGOON OIL & GAS CO. //CONT.// 227871
LEWIS,CLYDELL WELL #: 1 RRCID -> 128742 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3176 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					128
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					128
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					128
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					128
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					128
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					128
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					128
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					128
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					128
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	585	2	22	9	N	20					61
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	550	2	33	9	N	30					91
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	593	2	11	9	N	10					101
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	603	2	55	9	N	50					151
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	607	2	11	9	N	10					161
06	570	N	275	-0-	-295	-0-	274	2	1	9	N	1					162
07	682	N	638	-0-	-44	-0-	637	2	1	9	N	1	137	1			26
08	620	N	342	-0-	-278	-0-	341	2	1	9	N	1					27
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	599	2	11	9	N	10					37
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	618	2	11	9	N	10					47
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	N	1					48
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	573	2	11	9	N	10					58

TOTAL GAS PROD: 6,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					79
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					79
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					79
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					79
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					79
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					79
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					79
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					79
09	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-					79
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					79
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					79
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-					-0-
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	3			N	-0-					-0-
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPTON WELL #: 3 RRCID -> 017786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	261	-0-	-111	-0-	15	1	246	3	N	-0-					50
02	319	N	294	-0-	-25	-0-	15	1	279	3	N	-0-					50
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	15	1	321	3	N	-0-					50
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-					50
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	N	-0-					50
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-					50
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					50
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	15	1	400	3	N	-0-					50
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	384	3	N	-0-					50
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-					50
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	383	3	N	-0-					50
12	403	N	316	-0-	-87	-0-	15	1	301	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPTON, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 017787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3525 - 3560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	244	-0-	-97	-0-	15	1	223	3	N	5					121
							6	9									
02	290	N	267	-0-	-23	-0-	15	1	252	3	N	-0-					121
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	15	1	291	3	N	-0-					121
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-					121
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-					121
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	N	-0-					121
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					121
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	3	N	-0-					121
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	384	3	N	-0-					121
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	1					122
							1	9									
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	N	5					127
							6	9									
12	403	N	316	-0-	-87	-0-	15	1	301	3	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 4,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

IBEX (CADDO LIME) //CONT.// 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
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
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	348	N	289	-0-	-59	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GURNEY WELL #: 1 RRCID -> 041245 COMPL. DATE 02/21/1967 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3504 - 3584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	N	2809	-0-	-167	-0-	10	1	2799	3	N	-0-					-0-
02	2610	N	2600	-0-	-10	-0-	10	1	2590	3	N	-0-					-0-
03	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	10	1	2915	3	N	-0-					-0-
04	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	10	1	2794	3	N	-0-					-0-
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	10	1	2790	3	N	-0-					-0-
06	2820	N	2775	-0-	-45	-0-	10	1	2765	3	N	-0-					-0-
07	2883	N	2831	-0-	-52	-0-	10	1	2821	3	N	-0-					-0-
08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	10	1	2838	3	N	-0-					-0-
09	2790	N	2718	-0-	-72	-0-	10	1	2708	3	N	-0-					-0-
10	2821	N	2786	-0-	-35	-0-	10	1	2776	3	N	-0-					-0-
11	2760	N	2706	-0-	-54	-0-	10	1	2696	3	N	-0-					-0-
12	2821	N	2745	-0-	-76	-0-	10	1	2735	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, COLE WELL #: 1 RRCID -> 042292 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 3625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1364	3	2	9	N	2					21
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	3	2	9	N	2					23
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					23
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					23
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					23
06	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1381	3			N	-0-					23
07	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1406	3			N	-0-					23
08	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1417	3	2	9	N	2					25
09	1380	N	1063	-0-	-317	-0-	1063	3			N	-0-					25
10	1395	N	643	-0-	-752	-0-	643	3			N	-0-					25
11	1380	N	287	-0-	-1093	-0-	287	3			N	-0-					25
12	1085	N	332	-0-	-753	-0-	332	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 13,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

IBEX (CADDO LIME) //CONT.// 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
ELLIOTT 49 WELL #: 1 RRCID -> 042371 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	100	-0-	-458	-0-		30 1	70	3	N	-0-			-0-
02	522	N	30	-0-	-492	-0-		30 1			N	-0-			-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2012 - PLUGGED 10/09/12

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOT -7- WELL #: 1 RRCID -> 049559 COMPL. DATE 01/30/1971 TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3544 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	265	-0-	-14	-0-		20 1	245	3	N	-0-			41
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-		20 1	242	3	N	-0-			41
03	248	N	239	-0-	-9	-0-		20 1	219	3	N	-0-			41
04	270	N	256	-0-	-14	-0-		20 1	236	3	N	-0-			41
05	279	N	246	-0-	-33	-0-		20 1	226	3	N	-0-			41
06	240	N	226	-0-	-14	-0-		20 1	206	3	N	-0-			41
07	279	N	263	-0-	-16	-0-		20 1	243	3	N	-0-			41
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-		20 1	228	3	N	-0-			41
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-		20 1	226	3	N	-0-			41
10	248	N	239	-0-	-9	-0-		20 1	219	3	N	-0-			41
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-		20 1	237	3	N	-0-			41
12	248	N	223	-0-	-25	-0-		20 1	203	3	N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 2,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIERTEL-CULLERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055311 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1052	-0-	-219	-0-		30 1 4 9	1018	3	N	4			40
02	1537	N	1227	-0-	-310	-0-		30 1	1197	3	N	-0-			40
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-		30 1	1575	3	N	-0-			40
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-		30 1	1842	3	N	-0-			40
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-		30 1	1938	3	N	-0-			40
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-		30 1	1826	3	N	-0-			40
07	1922	N	1344	-0-	-578	-0-		30 1	1314	3	N	-0-			40
08	1953	N	1464	-0-	-489	-0-		30 1	1434	3	N	-0-			40
09	1860	N	1520	-0-	-340	-0-		30 1 1 9	1489	3	N	1			41
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-		30 1 1 9	1471	3	N	1			42
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-		30 1 8 9	1423	3	N	7			49
12	1581	N	1295	-0-	-286	-0-		30 1 6 9	1259	3	N	5			54

TOTAL GAS PROD: 18,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

IBEX (CADDO LIME) //CONT.// 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
D.J.F. SERVICES, INC. 196279
ELLIOTT, RAY WELL #: 4 RRCID -> 051423 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 3388 - 3565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
WILD WELL #: 12 RRCID -> 059369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3410 - 3505

01	651	N	139	-0-	-512	-0-	139	2			N	-0-				20
02	725	N	295	-0-	-430	-0-	295	2			N	-0-				20
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-				20
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-				20
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-				20
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-				20
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-				20
08	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-				20
09	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			N	-0-				20
10	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-				20
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-				20
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-				20

TOTAL GAS PROD: 7,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 147229 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3533 - 3540

01	3100	N	2115	-0-	-985	635	1911	2	204	9	N	185	340	1		102
02	2842		1686	-0-	-1156	-0-	1541	2	145	9	N	132				234
03	3038		1587	-0-	-1451	-0-	1419	2	168	9	N	153	174	1		213
04	2940		1379	-0-	-1561	-0-	1233	2	146	9	N	133	176	1		170
05	2418	#	1183	-0-	-1235	-0-	1066	2	117	9	N	106	172	1		104
06	2040	#	976	-0-	-1064	-0-	864	2	112	9	N	102				206
07	1798	#	971	-0-	-827	-0-	870	2	101	9	N	92	173	1		125
08	1178	N	915	-0-	-263	-0-	814	2	101	9	N	92	159	1		58
09	990	N	830	-0-	-160	-0-	750	2	80	9	N	73				131
10	961	N	899	-0-	-62	-0-	800	2	99	9	N	90	150	1		71
11	900	N	855	-0-	-45	-0-	763	2	92	9	N	84				155
12	868	N	850	-0-	-18	-0-	765	2	85	9	N	77	155	1		77

TOTAL GAS PROD: 14,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,319

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					21
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					21
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					21
04	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	1048	2			N	-0-					21
05	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1035	2			N	-0-					21
06	1080	N	905	-0-	-175	-0-	905	2			N	-0-					21
07	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					21
08	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	2			N	-0-					21
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					21
10	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	2			N	-0-					21
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					21
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 12,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILD-PARDEE WELL #: 1 RRCID -> 188080 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3506 - 3522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
ELLIOTT WELL #: 3 RRCID -> 121467 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3368 - 3450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	540	N	417	-0-	-123	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IBEX, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 44164 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
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
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	406	N	398	-0-	-8	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	279	N	112	-0-	-167	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03	775	N	563	-0-	-212	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	899	N	609	-0-	-290	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	750	N	306	-0-	-444	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	806	N	168	-0-	-638	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	480	N	376	-0-	-104	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IBEX, SW (CONGL. LOWER) 44170 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
MUSSELMAN,J.E., SR. WELL #: 1 RRCID -> 122053 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4020 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	216	-0-	-249	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	450	N	303	-0-	-147	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	465	N	83	-0-	-382	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	300	N	83	-0-	-217	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES (CONGLOMERATE) 44281 333 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
ILES, G. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 169210 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4035 - 4037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	#	2209	-0-	-147	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
02	2349	#	2177	-0-	-172	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
03	2511	#	2240	-0-	-271	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
04	2430	#	2315	-0-	-115	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
05	2325	#	2213	-0-	-112	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
06	2317	R	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
07	2387	#	2381	-0-	-6	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
08	2387	#	2150	-0-	-237	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
09	2310	#	2107	-0-	-203	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
10	2387	#	2306	-0-	-81	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
11	2310	#	2002	-0-	-308	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
12	2387	#	1984	-0-	-403	-0-	1984	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES, G. H. WELL #: 11 RRCID -> 219662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3974 - 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
01	2139	#	2001	-0-	-138	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
02	2001	#	1790	-0-	-211	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
03	2108	#	2039	-0-	-69	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
04	2108	R	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
05	2108	#	1974	-0-	-134	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
06	1980	#	1887	-0-	-93	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
07	2170	#	1889	-0-	-281	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
08	2170	#	1959	-0-	-211	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
09	2100	#	1912	-0-	-188	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
10	1984	#	1883	-0-	-101	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
11	1890	#	1873	-0-	-17	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
12	1984	#	1682	-0-	-302	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES (CONGLOMERATE) //CONT.// 44281 333 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ILES, G.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 219664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4036 - 4042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	#	558	-0-	-2077	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	2552	#	2431	-0-	-121	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
03	2728	#	716	-0-	-2012	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	2640	#	2632	-0-	-8	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
05	2635	#	2517	-0-	-118	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
06	2649	R	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
07	2728	#	2714	-0-	-14	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
08	2728	#	610	-0-	-2118	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	2713	R	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
10	2728	#	2614	-0-	-114	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
11	2640	#	523	-0-	-2117	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	2790	#	2764	-0-	-26	-0-	2764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 181631 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4106 - 4124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	#	460	-0-	-470	-0-	460	2			N	-0-					32
02	870	#	550	-0-	-320	-0-	550	2			N	-0-					32
03	930	#	681	-0-	-249	-0-	681	2			N	-0-					32
04	769	R	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					32
05	744	#	611	-0-	-133	-0-	611	2			N	-0-					32
06	660	#	577	-0-	-83	-0-	577	2			N	-0-					32
07	806	#	684	-0-	-122	-0-	684	2			N	-0-					32
08	806	#	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					32
09	780	#	521	-0-	-259	-0-	521	2			N	-0-					32
10	1195	R	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					32
11	1794	R	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					32
12	2202	R	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 10,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOGGAN WELL #: 2 RRCID -> 199196 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4188 - 4200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	#	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	679	R	679	-0-	-0-	-0-	639	2	40	9	N	36					36
05	766	R	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					36
06	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					36
07	713	#	570	-0-	-143	-0-	570	2			N	-0-					36
08	775	#	530	-0-	-245	-0-	530	2			N	-0-					36
09	750	#	521	-0-	-229	-0-	521	2			N	-0-					36
10	775	#	533	-0-	-242	-0-	533	2			N	-0-					36
11	630	#	500	-0-	-130	-0-	500	2			N	-0-					36
12	558	#	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 6,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ILES (CONGLOMERATE) //CONT.// 44281 333 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
CUSTARD - PITTS WELL #: 1 RRCID -> 215858 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 4310 - 4330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	#	403	-0-	-558	-0-	400	2	3	9	N	3					68
02	899	#	615	-0-	-284	-0-	613	2	2	9	N	2					70
03	961	#	649	-0-	-312	-0-	645	2	4	9	N	4					74
04	757	R	757	-0-	-0-	-0-	753	2	4	9	N	4					78
05	676	R	676	-0-	-0-	-0-	664	2	12	9	N	11					89
06	704	R	704	-0-	-0-	-0-	695	2	9	9	N	8					97
07	775	#	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					97
08	775	#	679	-0-	-96	-0-	672	2	7	9	N	6					103
09	750	#	699	-0-	-51	-0-	699	2			N	-0-					103
10	845	R	845	-0-	-0-	-0-	756	2	89	9	N	81	182	1			2
11	720	#	552	-0-	-168	-0-	530	2	22	9	N	20					22
12	744	#	654	-0-	-90	-0-	612	2	42	9	N	38					60

TOTAL GAS PROD: 7,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

CUSTARD-PITTS WELL #: 2 RRCID -> 225565 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3992 - 4012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	#	366	-0-	-626	-0-	366	2			N	-0-					100
02	696	#	466	-0-	-230	-0-	466	2			N	-0-					100
03	744	#	508	-0-	-236	-0-	508	2			N	-0-					100
04	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					100
05	645	R	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2					102
06	480	#	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					102
07	626	R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					102
08	651	#	542	-0-	-109	-0-	542	2			N	-0-					102
09	630	#	587	-0-	-43	-0-	587	2			N	-0-					102
10	651	#	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					102
11	600	#	561	-0-	-39	-0-	559	2	2	9	N	2					104
12	620	#	460	-0-	-160	-0-	453	2	7	9	N	6					110

TOTAL GAS PROD: 6,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	992	N	592	-0-	-400	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	594	-0-	-429	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09	990	N	593	-0-	-397	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
11	960	N	776	-0-	-184	-0-	776	3			N	-0-					-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) //CONT.// 44281 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ILES, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 221381 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4061 - 4063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3		N	-0-			-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
08	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	3		N	-0-			-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
10	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	3		N	-0-			-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
12	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES, G. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 221384 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 4025 - 4039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	#	1940	-0-	-788	-0-	1940	3		N	-0-			-0-
02	2552	#	2345	-0-	-207	-0-	2345	3		N	-0-			-0-
03	2666	#	2540	-0-	-126	-0-	2540	3		N	-0-			-0-
04	2580	#	2204	-0-	-376	-0-	2204	3		N	-0-			-0-
05	2666	#	1765	-0-	-901	-0-	1765	3		N	-0-			-0-
06	2511	R	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3		N	-0-			-0-
07	2542	#	2382	-0-	-160	-0-	2382	3		N	-0-			-0-
08	2542	#	2461	-0-	-81	-0-	2461	3		N	-0-			-0-
09	2520	#	2103	-0-	-417	-0-	2103	3		N	-0-			-0-
10	2604	#	2030	-0-	-574	-0-	2030	3		N	-0-			-0-
11	2520	#	1420	-0-	-1100	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
12	2449	#	2137	-0-	-312	-0-	2137	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 222997 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3968 - 3971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
08	713	N	61	-0-	-652	-0-	61	3		N	-0-			-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
10	713	N	61	-0-	-652	-0-	61	3		N	-0-			-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
12	744	N	64	-0-	-680	-0-	64	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) //CONT.// 44281 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 5 RRCID -> 225903 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4054 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
08	930	N	242	-0-	-688	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
10	930	N	241	-0-	-689	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
12	961	N	250	-0-	-711	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES, G. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 255380 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	#	1014	-0-	-40	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
03	1085	#	1050	-0-	-35	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
04	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	1147	#	1103	-0-	-44	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
07	1178	#	1174	-0-	-4	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	1178	#	1170	-0-	-8	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
09	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
10	1209	#	1170	-0-	-39	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
11	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
12	1240	#	1238	-0-	-2	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIANOLA (MARBLE FALLS) 44370 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 214218 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3196 - 3205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	342	N	-0-	-0-	-342	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2012 - PLUGGED 1/19/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	600	N	107	-0-	-493	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	1			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIANOLA (MARBLE FALLS) //CONT.// 44370 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
INDIANOLA RAILROAD WELL #: 3 RRCID -> 088921 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3225 - 3270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	600	N	435	-0-	-165	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 4 RRCID -> 089059 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1673 - 3150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	754	N	524	-0-	-230	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	868	N	674	-0-	-194	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, M.D. WELL #: 1 L RRCID -> 106793 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 3270 - 3276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2013 - PLUGGED 05-07-2013

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIANOLA (STRAWN) 44370 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
MCDONALD, M. D. WELL #: 1 U RRCID -> 107103 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 2040 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2013 - PLUGGED 05-07-2013

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	754	2	19	9	N	17					46
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	794	2	8	9	N	7					53
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	845	2	13	9	N	12					65
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	753	2	14	9	N	13					78
05	868	N	693	-0-	-175	-0-	680	2	13	9	N	12					90
06	840	N	615	-0-	-225	-0-	602	2	13	9	N	12					102
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1	9	N	1					103
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	636	2	9	9	N	8					111
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	747	2	15	9	N	14					125
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	678	2	7	9	N	6					131
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	844	2	22	9	N	20					151
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	986	2	22	9	N	20					171

TOTAL GAS PROD: 9,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	633	-0-	-204	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	600	N	330	-0-	-270	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	1			N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
STUART ESTATE "61" WELL #: 2 RRCID -> 151725 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3626 - 3638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	290	-0-	-423	-0-	290	2		N	-0-			-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
07	775	N	163	-0-	-612	-0-	163	2		N	-0-			-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	1		N	-0-			-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART ESTATE "61" WELL #: 4 RRCID -> 201365 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3550 - 3576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2		N	-0-			-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	1		N	-0-			-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART ESTATE "61" WELL #: 7 RRCID -> 205048 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3554 - 3622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
STUART ESTATE "61" WELL #: 11 RRCID -> 211860 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3994 - 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
01	6975	X	6807	-0-	-168	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	4618	-0-	-1907	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	3298	-0-	-3770	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6807	-0-	-33	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5242	-0-	-1795	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	4941	-0-	-1659	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6387	-0-	-650	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	4100	-0-	-2937	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5245	-0-	-1565	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5456	-0-	-930	-0-	5456	1			N	-0-					-0-
11	6180	X	5078	-0-	-1102	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5023	-0-	-1363	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
MOUNTAIN TOP WELL #: 8 RRCID -> 149389 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 4002 - 4006

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
THOMPSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 265244 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4024 - 4032

01	13857	X	3552	-0-	-10305	-0-	3516	2	36	9	N	33					33
02	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13288	2	138	9	N	125					158
03	15541	X	15541	-0-	-0-	-0-	15430	2	111	9	N	101	159	1			100
04	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	15584	2	87	9	N	79	158	1			21
05	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	15586	2	69	9	N	63					84
06	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	14511	2	53	9	N	48					132
07	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	14671	2	45	9	N	41					173
08	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	14190	2	44	9	N	40	170	1			43
09	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	13368	2	50	9	N	45					88
10	14484	X	14484	-0-	-0-	-0-	14426	2	58	9	N	53					141
11	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	14678	2	35	9	N	32					173
12	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	15937	2	58	9	N	53	168	1			58

TOTAL GAS PROD: 165,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
STUART RANCH WELL #: 6101 RRCID -> 156215 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3648 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
IONI CREEK "60" WELL #: 2 RRCID -> 151130 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3837 - 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
01	837	N	166	-0-	-671	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	870	N	223	-0-	-647	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	403	N	219	-0-	-184	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	155	1	219	3	N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	92	1	199	3	N	-0-					-0-
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	4	1	127	3	N	-0-					-0-
07	372	N	279	-0-	-93	-0-	48	1	231	3	N	-0-					-0-
08	279	N	193	-0-	-86	-0-	31	1	162	3	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	31	1	95	3	N	-0-					-0-
10	279	N	65	-0-	-214	-0-	12	1	53	3	N	-0-					-0-
11	180	N	51	-0-	-129	-0-	12	1	39	3	N	-0-					-0-
12	124	N	43	-0-	-81	-0-	11	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	13313	2	80	9	N	73					73

TOTAL GAS PROD: 13,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	28	-0-	-59	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		174	-0-	174	3702	51	1	123	3	N	-0-			-0-
02	2900	N	171	-0-	-2729	973	52	1	119	3	N	-0-			-0-
03	1164	N	191	-0-	-973	-0-	69	1	122	3	N	-0-			-0-
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	43	1	84	3	N	-0-			-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	411	1	642	3	Y	-0-			-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	57	1	106	3	Y	-0-			-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	203	1	256	3	Y	-0-			-0-
08	1054	N	203	-0-	-851	-0-	62	1	141	3	Y	-0-			-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	104	1	181	3	Y	-0-			-0-
10	465	N	163	-0-	-302	-0-	37	1	126	3	Y	-0-			-0-
11	210	N	121	-0-	-89	-0-	28	1	93	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	103	-0-	-207	-0-	33	1	70	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIANT-HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 136922 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3762 - 3819

01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-			5
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-			5
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			5
04	DLQ G-10		77	-0-	77	77	77	3			Y	-0-			5
05	DLQ G-10		226	-0-	226	303	226	3			Y	-0-			5
06	DLQ G-10		122	-0-	122	425	122	3			Y	-0-			5
07	DLQ G-10		228	-0-	228	653	228	3			Y	-0-			5
08	DLQ G-10		229	-0-	229	882	229	3			Y	-0-			5
09	DLQ G-10		188	-0-	188	1070	188	3			Y	-0-			5
10	1275	N	205	-0-	-1070	-0-	205	3			Y	-0-			5
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			5
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 2,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	149	-0-	-1246	-0-	149	2			N	-0-					7
02	1073	N	287	-0-	-786	-0-	287	2			N	-0-					7
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					7
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					7
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					7
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					7
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					7
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					7
09	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	1267	2			N	-0-					7
10	1395	N	516	-0-	-879	-0-	516	2			N	-0-					7
11	1350	N	505	-0-	-845	-0-	505	2			N	-0-					7
12	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	1166	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2013 - PLUGGED 03-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 017842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2382 - 2392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	194	2	54	9	N	49					154
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	40	171	1			23
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	114	2	43	9	N	39					62
04	240	N	127	-0-	-113	-0-	85	2	42	9	N	38					100
05	465	N	57	-0-	-408	-0-	4	2	53	9	N	48					148
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	96	2	42	9	N	38	165	1			21
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	99	2	50	9	N	45					66
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	84	2	41	9	N	37					103
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	90	2	41	9	N	37					140
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	72	2	42	9	N	38	154	1			24
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	122	2	58	9	N	53					77
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	186	2	37	9	N	34					111

TOTAL GAS PROD: 1,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	797	-0-	-9	-0-	210	1	587	3	N	-0-					-0-
02	783	N	757	-0-	-26	-0-	193	1	564	3	N	-0-					-0-
03	868	N	734	-0-	-134	-0-	202	1	532	3	N	-0-					-0-
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	202	1	565	3	N	-0-					-0-
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	209	1	578	3	N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	206	1	601	3	N	-0-					-0-
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	205	1	570	3	N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	211	1	567	3	N	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	206	1	619	3	N	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	212	1	720	3	N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	206	1	583	3	N	-0-					-0-
12	868	N	755	-0-	-113	-0-	203	1	552	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYKES, WM C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 150603 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2050 - 2185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	99	-0-	-56	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
02	116	N	52	-0-	-64	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON CSL WELL #: 11 RRCID -> 150665 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2476 - 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
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	-0-					-0-
02	203	N	115	-0-	-88	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
05	124	N	29	-0-	-95	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	19	1	177	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	68	1	63	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	24	-0-	-255	B	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-
04	510	N	28	-0-	-482	B	-0-	12	1	16	3	N	-0-					-0-
05	155	N	59	-0-	-96	B	-0-	19	1	40	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	31	1	36	3	N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	204	1	130	3	N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	220	1	189	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	318	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	324	1	348	3	Y	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	232	1	373	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	518	-0-	-102	B	-0-	296	1	222	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 RRCID -> 099922 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 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
01	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	454	1	414	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1372	N	1372	-0-	-0-	B	-0-	555	1	817	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	987	-0-	-303	B	-0-	438	1	549	3	N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	317	1	668	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1093	-0-	-197	B	-0-	509	1	584	3	N	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	960	1	615	3	N	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	745	1	639	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1377	N	1377	-0-	-0-	B	-0-	726	1	651	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1309	-0-	-24	B	-0-	632	1	677	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1180	-0-	-110	B	-0-	452	1	728	3	Y	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	B	-0-	821	1	614	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ITTLESON (4300) //CONT.// 44830 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KOONCE "A" WELL #: 2 RRCID -> 107090 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3847 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 111206 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		1159	-0-	1159	B	1159	553	1	606	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1159																		
03	14B DENY		1574	-0-	1574	B	2733	637	1	937	3	N	-0-					-0-
04	14B DENY		1458	-0-	1458	B	4191	647	1	811	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		960	-0-	960	B	5151	308	1	652	3	N	-0-					-0-
06	2557		-0-	-0-	-2557	B	2594					N	-0-					-0-
07	2028		1829	-0-	-199	B	2395	1114	1	715	3	N	-0-					-0-
08	1967		1583	-0-	-384	B	2011	852	1	731	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2011																		
09	3000	N	1595	-0-	-1405	B	606	841	1	754	3	Y	-0-					-0-
10	2291	N	1685	-0-	-606	B	-0-	813	1	872	3	Y	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	416	1	669	3	Y	-0-					-0-
12	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	929	1	693	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 103825 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3906 - 4353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2013 - PLUGGED 08-28-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVADELL (MISS) 44834 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134185 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4294 - 4308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	567	2	22	9	N	20					74
02	522	N	381	-0-	-141	-0-	367	2	14	9	N	13					87
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	906	2	44	9	N	40					127
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	763	2	30	9	N	27					154
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	395	2	42	9	N	38	127	1			65
06	900	N	609	-0-	-291	-0-	579	2	30	9	N	27					92
07	806	N	719	-0-	-87	-0-	644	2	75	9	N	68					160
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	445	2	72	9	N	65	187	1			38
09	600	N	493	-0-	-107	-0-	439	2	54	9	N	49					87
10	713	N	569	-0-	-144	-0-	495	2	74	9	N	67	125	1			29
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	447	2	62	9	N	56					85
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	443	2	74	9	N	67	103	1			49

TOTAL GAS PROD: 7,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

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
01	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1695	2			N	-0-					71
02	1624	N	1584	-0-	-40	-0-	1584	2			N	-0-					71
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					71
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					71
05	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1696	2			N	-0-					71
06	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1614	2			N	-0-					71
07	1736	N	1576	-0-	-160	-0-	1576	2			N	-0-					71
08	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	1570	2			N	-0-					71
09	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	1513	2			N	-0-					71
10	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1580	2			N	-0-					71
11	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	1528	2			N	-0-					71
12	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	1466	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 19,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVAN (DUFFER) //CONT.// 44838 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
KENNEDY "1031" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238009 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3990 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					100
02	203	N	75	-0-	-128	-0-	75	2			N	-0-					100
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					100
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					100
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					100
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					100
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					100
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					100
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					100
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					100
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					100
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVAN, E. (DUFFER) 44842 580 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
KENNEDY "1064" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242480 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3954 - 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
01	310	N	187	-0-	-123	-0-	161	2	26	9	N	24					151
02	261	N	188	-0-	-73	-0-	175	2	13	9	N	12					163
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	196	2	19	9	N	17					180
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	478	2	9	9	N	8					188
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	445	2	4	9	N	4					192
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	519	2	4	9	N	4					196
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	592	2	20	9	N	18	163	1			51
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	720	2	36	9	N	33					84
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	495	2	22	9	N	20					104
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	746	2	31	9	N	28					132
11	720	N	672	-0-	-48	-0-	640	2	32	9	N	29					161
12	527	N	305	-0-	-222	-0-	297	2	8	9	N	7					168

TOTAL GAS PROD: 5,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

MORELAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 250092 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4014 - 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
01	3425		3425	-0-	-0-	-0-	3329	2	96	9	N	87	167	1			110
02	3470		3470	-0-	-0-	-0-	3361	2	109	9	N	99					209
03	3482		3482	-0-	-0-	-0-	3387	2	95	9	N	86	165	1			130
04	3314		3314	-0-	-0-	-0-	3230	2	84	9	N	76					206
05	3373		3373	-0-	-0-	-0-	3298	2	75	9	N	68	168	1			106
06	3208		3208	-0-	-0-	-0-	3132	2	76	9	N	69					175
07	3227		3227	-0-	-0-	-0-	3188	2	39	9	N	35					210
08	3134		3134	-0-	-0-	-0-	3121	2	13	9	N	12	166	1			56
09	3065		3065	-0-	-0-	-0-	3035	2	30	9	N	27					83
10	3165		3165	-0-	-0-	-0-	3117	2	48	9	N	44					127
11	3095		3095	-0-	-0-	-0-	3042	2	53	9	N	48					175
12	3105		3105	-0-	-0-	-0-	3055	2	50	9	N	45	165	1			55

TOTAL GAS PROD: 39,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

IVAN, E. (DUFFER) //CONT.// 44842 580 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
KENNEDY "1065" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250617 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3940 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	384	-0-	-205	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	868	N	254	-0-	-614	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	750	N	242	-0-	-508	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1555	-0-	-665	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2480		2396	-0-	-84	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2229	-0-	-91	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2430	-0-	-50	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2299	-0-	-11	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2166	-0-	-174	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2134	-0-	-253	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2026	-0-	-299	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1916	-0-	-244	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1721	-0-	-229	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1667	-0-	-317	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, REBA WELL #: 1 RRCID -> 258917 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 4156 - 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
01	2728	N	2076	-0-	-652	-0-	2073	2	3	9	N	3					70
02	2465	N	2416	-0-	-49	-0-	2395	2	21	9	N	19					89
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					89
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2495	2	8	9	N	7	71	1			25
05	2573	N	2570	-0-	-3	-0-	2563	2	7	9	N	6					31
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2471	2	6	9	N	5					36
07	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	2471	2	6	9	N	5					41
08	2573	N	2441	-0-	-132	-0-	2433	2	8	9	N	7					48
09	2490	N	2336	-0-	-154	-0-	2329	2	7	9	N	6					54
10	2480	N	2382	-0-	-98	-0-	2376	2	6	9	N	5					59
11	2370	N	2218	-0-	-152	-0-	2215	2	3	9	N	3					62
12	2418	N	2043	-0-	-375	-0-	2041	2	2	9	N	2					64

TOTAL GAS PROD: 28,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

IVAN, E. (DUFFER) //CONT.// 44842 580 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 259264 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	755	-0-		-51	-0-		748	2	7	9	N	6					104
02	725	N	695	-0-		-30	-0-		689	2	6	9	N	5					109
03	775	N	741	-0-		-34	-0-		735	2	6	9	N	5					114
04	720	N	705	-0-		-15	-0-		701	2	4	9	N	4	96	1			22
05	2864	N	2864	-0-		-0-	-0-		2862	2	2	9	N	2					24
06	3000	N	3050	-0-		50	50		3037	2	13	9	N	12					36
07	2256	N	2206	-0-		-50	-0-		2198	2	8	9	N	7					43
08	2852	N	1755	-0-		-1097	-0-		1749	2	6	9	N	5					48
09	2820		970	-0-		-1850	-0-		966	2	4	9	N	4					52
10	2914		1598	-0-		-1316	-0-		1591	2	7	9	N	6					58
11	2820		1548	-0-		-1272	-0-		1536	2	12	9	N	11					69
12	2201	#	1176	-0-		-1025	-0-		1169	2	7	9	N	6					75

TOTAL GAS PROD: 18,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

REA-CORBETT "1072" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259727 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4126 - 4148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-		-372	-0-						N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-		-0-	-0-		619	2			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-		-0-	-0-		449	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-		-0-	-0-		483	2			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-		-0-	-0-		501	2			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-		-0-	-0-		523	2			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-		-0-	-0-		573	2			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-		-0-	-0-		585	2			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-		-0-	-0-		565	2			N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-		-0-	-0-		583	2			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-		-0-	-0-		473	2			N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-		-0-	-0-		518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL "1054" WELL #: 1 RRCID -> 262010 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2425		1693	-0-		-732	-0-		1693	2			N	-0-					-0-
02	1682		1237	-0-		-445	-0-		1237	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1115	-0-		-683	-0-		1115	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	981	-0-		-759	-0-		981	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	930	-0-		-868	-0-		930	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	894	-0-		-186	-0-		894	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	904	-0-		-119	-0-		904	2			N	-0-					-0-
08	930	N	906	-0-		-24	-0-		735	2	171	9	N	155	137	1			18
09	1937	N	1937	-0-		-0-	-0-		1582	2	355	9	N	323	170	1			171
10	1692	N	1692	-0-		-0-	-0-		1354	2	338	9	N	307	345	1			133
11	1501	N	1501	-0-		-0-	-0-		1236	2	265	9	N	241	338	1			36
12	1798	N	1415	-0-		-383	-0-		1174	2	241	9	N	219	168	1			87

TOTAL GAS PROD: 15,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,245

IVAN, E. (DUFFER) //CONT.// 44842 580 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
GIBSON-WESLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262786 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		562	-0-	562	562	552	2	10	9	N	9					9
03	3248		2686	-0-	-562	-0-	2674	2	12	9	N	11					20
04	3069		3069	-0-	-0-	-0-	3055	2	14	9	N	13					33
05	2101		2101	-0-	-0-	-0-	2094	2	7	9	N	6					39
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1811	2	7	9	N	6					45
07	1854		1854	-0-	-0-	-0-	1852	2	2	9	N	2					47
08	1829		1819	-0-	-10	-0-	1817	2	2	9	N	2					49
09	1770		1671	-0-	-99	-0-	1669	2	2	9	N	2					51
10	1829		1643	-0-	-186	-0-	1640	2	3	9	N	3					54
11	1770		1525	-0-	-245	-0-	1522	2	3	9	N	3					57
12	1829		1492	-0-	-337	-0-	1488	2	4	9	N	4					61

TOTAL GAS PROD: 20,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

IVAN, NE. (CONGL. 4000) 44845 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DABB ENERGY COMPANY 196902
REPASS WELL #: 2W RRCID -> 109718 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 703 - 789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2012 - PLUGGED 02/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					8
02	551	N	385	-0-	-166	-0-	385	2			N	-0-					8
03	589	N	372	-0-	-217	-0-	372	2			N	-0-					8
04	480	N	335	-0-	-145	-0-	335	2			N	-0-					8
05	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					8
06	360	N	225	-0-	-135	-0-	225	2			N	-0-					8
07	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2			N	-0-					8
08	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-					8
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					8
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					8
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					8
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENTON EXPLORATION, INC. 216418
WALKER EST. WELL #: 22DX RRCID -> 172337 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3968 - 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
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVAN, SE. (CONGL.) //CONT.// 44850 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
DENTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 216418
WALKER EST. 'A' WELL #: 3DX RRCID -> 182851 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3836 - 3837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					-0-
02	319	N	315	-0-	-4	-0-	315	1			N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	1			N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	1			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	1			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	1			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	1			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	1			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.B.T. (CONGLOMERATE) 44924 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407
BIRDWELL WELL #: 3 RRCID -> 112339 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3938 - 3946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	128	-0-	-27	-0-	10	1	118	2	N	-0-					-0-
02	116	N	69	-0-	-47	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
10	124	N	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
MILLION WELL #: 3 RRCID -> 112338 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	420	N	220	-0-	-200	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.J.O. (4450 CONGL.) 45036 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GALLAGHER WELL #: 3 RRCID -> 118567 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4418 - 4428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					5
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	96	1	996	2	N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	91	1	852	2	N	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	104	1	958	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	87	1	993	2	N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	97	1	986	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	989	-0-	-31	-0-	77	1	912	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	649	-0-	-467	-0-	57	1	592	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	961	-0-	-124	-0-	83	1	878	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	886	-0-	-314	-0-	84	1	802	2	N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	58	1	641	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	18	-0-	-1122	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
12	930	N	409	-0-	-521	-0-	51	1	358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 958 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMJ (MARBLE FALLS) 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
SNEED WELL #: 4 RRCID -> 177568 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE INC. 511345
REED WELL #: 1 RRCID -> 103381 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3469 - 3478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	#	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					20
02	203	#	6	-0-	-197	-0-	6	3			N	-0-					20
03	217	#	19	-0-	-198	-0-	19	3			N	-0-					20
04	210	#	6	-0-	-204	-0-	6	3			N	-0-					20
05	217	#	12	-0-	-205	-0-	12	3			N	-0-					20
06	150	#	8	-0-	-142	-0-	8	3			N	-0-					20
07	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					20
08	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					20
09	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					20
10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					20
11	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					20
12	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					23
03	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					23
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HARRISON, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 110896 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3412 - 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
01	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					74
02	145	#	132	-0-	-13	-0-	132	3			N	-0-					74
03	155	#	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					74
04	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					74
05	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					74
06	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					74
07	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					74
08	279	#	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					74
09	270	#	173	-0-	-97	-0-	173	3			N	-0-					74
10	279	#	175	-0-	-104	-0-	175	3			N	-0-					74
11	180	#	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					74
12	186	#	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 2,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110897 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2445 - 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
01	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	145	#	132	-0-	-13	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	#	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	279	#	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	270	#	174	-0-	-96	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	279	#	176	-0-	-103	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180	#	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	186	#	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMJ (MARBLE FALLS) //CONT.// 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
PENCE WELL #: RRCID -> 166154 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3491 - 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

RECLASSIFIED TO OIL 04/01/1999

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMM (CANYON) 45110 400 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700
ASH WELL #: 1 RRCID -> 083574 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5882 - 5953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATSCO ENERGY, INC. 451645
MCLAUGHLIN WELL #: 5 RRCID -> 114305 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5625 - 5835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3635 R	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3		N	-0-			-0-
02	3418 R	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3		N	-0-			-0-
03	3691 R	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3		N	-0-			-0-
04	3431 R	3431	-0-	-0-	-0-	3431	1		N	-0-			-0-
05	3564 R	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3		N	-0-			-0-
06	2637 R	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3		N	-0-			-0-
07	1724 R	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
08	3333 R	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3		N	-0-			-0-
09	2704 R	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3		N	-0-			-0-
10	3189 R	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3		N	-0-			-0-
11	3420 R	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3		N	-0-			-0-
12	3333 R	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMM (CANYON) //CONT.// 45110 400 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
KATSCO ENERGY, INC. //CONT.// 451645
MCLAUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 114341 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5740 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1855	R	1855	-0-	-0-	-0-	1797	3	58	9	N	53					133
02	1566	#	1514	-0-	-52	-0-	1514	3			N	-0-					133
03	1732	R	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					133
04	1620	#	1520	-0-	-100	-0-	1520	1			N	-0-					133
05	1677	R	1677	-0-	-0-	-0-	1625	3	52	9	N	47					180
06	1620	#	1464	-0-	-156	-0-	1464	3			N	-0-					180
07	1674	#	1386	-0-	-288	-0-	1364	3	22	9	N	20					200
08	1674	#	1077	-0-	-597	-0-	1077	3			N	-0-					200
09	1620	#	1129	-0-	-491	-0-	1122	3	7	9	N	6					206
10	1674	#	1174	-0-	-500	-0-	1173	3	1	9	N	1					207
11	1470	#	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					207
12	1395	#	744	-0-	-651	-0-	744	3			N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 15,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	9					82
02	242	R	242	-0-	-0-	-0-	231	3	11	9	N	10					92
03	503	R	503	-0-	-0-	-0-	492	3	11	9	N	10					102
04	324	R	324	-0-	-0-	-0-	317	1	7	9	N	6					108
05	148	R	148	-0-	-0-	-0-	144	3	4	9	N	4					112
06	477	R	477	-0-	-0-	-0-	471	3	6	9	N	5					117
07	496	#	431	-0-	-65	-0-	425	3	6	9	N	5					122
08	533	R	533	-0-	-0-	-0-	526	3	7	9	N	6					128
09	915	R	915	-0-	-0-	-0-	909	3	6	9	N	5					133
10	496	#	424	-0-	-72	-0-	421	3	3	9	N	3					136
11	510	#	389	-0-	-121	-0-	381	3	8	9	N	7					143
12	961	#	402	-0-	-559	-0-	391	3	11	9	N	10					153

TOTAL GAS PROD: 4,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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
01	221	R	221	-0-	-0-	-0-	210	3	11	9	N	10					45
02	213	R	213	-0-	-0-	-0-	202	3	11	9	N	10					55
03	217	#	216	-0-	-1	-0-	203	3	13	9	N	12					67
04	222	R	222	-0-	-0-	-0-	208	3	14	9	N	13					80
05	236	R	236	-0-	-0-	-0-	214	3	22	9	N	20					100
06	219	R	219	-0-	-0-	-0-	202	3	17	9	N	15					115
07	217	#	213	-0-	-4	-0-	202	3	11	9	N	10					125
08	248	#	227	-0-	-21	-0-	214	3	13	9	N	12					137
09	240	#	221	-0-	-19	-0-	209	3	12	9	N	11					148
10	248	#	220	-0-	-28	-0-	214	3	6	9	N	5					153
11	223	R	223	-0-	-0-	-0-	220	3	3	9	N	3					156
12	230	R	230	-0-	-0-	-0-	226	3	4	9	N	4					160

TOTAL GAS PROD: 2,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					11
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					11
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			Y	-0-					11
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	383	3	1	9	Y	1					12
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			Y	-0-					12
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			Y	-0-					12
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	395	3	3	9	Y	3					15
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	372	3	2	9	Y	2					17
09	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	3			Y	-0-					17
10	403	N	283	-0-	-120	-0-	282	3	1	9	Y	1					18
11	360	N	293	-0-	-67	-0-	291	3	2	9	Y	2					20
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					11
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					11
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					11
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	384	3	1	9	Y	1					12
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			Y	-0-					12
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			Y	-0-					12
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	396	3	3	9	Y	3					15
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	373	3	2	9	Y	2					17
09	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	3			Y	-0-					17
10	403	N	284	-0-	-119	-0-	283	3	1	9	Y	1					18
11	360	N	294	-0-	-66	-0-	292	3	2	9	Y	2					20
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-					11
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					11
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					11
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	385	3	1	9	Y	1					12
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			Y	-0-					12
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			Y	-0-					12
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	397	3	3	9	Y	3					15
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	374	3	2	9	Y	2					17
09	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	3			Y	-0-					17
10	403	N	285	-0-	-118	-0-	284	3	1	9	Y	1					18
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	293	3	2	9	Y	2					20
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

J M M, SOUTH (COOK) //CONT.// 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 3012 RRCID -> 094667 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5690 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					11
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					11
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					11
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2012 - PLUGGED 05/11/12

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN,J.M. WELL #: 5011 RRCID -> 096130 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5725 - 5783

01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					11
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					11
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					11
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	3	1	9	Y	1					12
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			Y	-0-					12
06	420	N	239	-0-	-181	-0-	239	3			Y	-0-					12
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	414	3	3	9	Y	3					15
08	403	N	264	-0-	-139	-0-	262	3	2	9	Y	2					17
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			Y	-0-					17
10	403	N	245	-0-	-158	-0-	244	3	1	9	Y	1					18
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	241	3	2	9	Y	2					20
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCLAUGHLIN,J.M. WELL #: 7012 RRCID -> 104763 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5650 - 5734

01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					11
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					11
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					11
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	Y	1					12
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					12
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					12
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	168	3	3	9	Y	3					15
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	3	2	9	Y	2					17
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					17
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	3	1	9	Y	1					18
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	3	2	9	Y	2					20
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

J M M, SOUTH (COOK) //CONT.// 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1112 RRCID -> 106337 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5626 - 5716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					11
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					11
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					11
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	Y	1					12
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					12
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					12
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	3	3	9	Y	3					15
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	3	2	9	Y	2					17
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					17
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	3	1	9	Y	1					18
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	3	2	9	Y	2					20
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 6012 RRCID -> 109573 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5590 - 5717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1508	-0-	-290	-0-	1508	3			Y	-0-					11
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					11
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					11
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1595	3	1	9	Y	1					12
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-					12
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					12
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1658	3	3	9	Y	3					15
08	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1612	3	2	9	Y	2					17
09	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	1488	3			Y	-0-					17
10	1674	N	321	-0-	-1353	-0-	320	3	1	9	Y	1					18
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2153	3	2	9	Y	2					20
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 18,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

EXXON-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 116330 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5834 - 5850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					75
02	377	N	368	-0-	-9	-0-	368	3			N	-0-					75
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					75
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	354	3	6	9	N	5					80
05	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					80
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					80
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					80
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	328	3	2	9	N	2					82
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					82
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					82
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					82
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 4,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

J M M, SOUTH (COOK) //CONT.// 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ENRICH OIL CORPORATION 253100
FOSTER-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 083058 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5781 - 5809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					139
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					139
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					139
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					139
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					139
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					139
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					139
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					139
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					139
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					139
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					139
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 4,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, C. WELL #: 1 RRCID -> 094544 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2201 - 2205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. R. G. CANYON //CONT.// 45180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KOLLAO PROPERTIES LLC //CONT.// 474275
LAWRENCE, W.L.-A- WELL #: 1 RRCID -> 095192 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2239 - 2243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, N.V. WELL #: 1 RRCID -> 096374 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2199 - 2204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE, G. WELL #: 2 RRCID -> 099647 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2163 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. R. G. CANYON //CONT.// 45180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KOLLAO PROPERTIES LLC //CONT.// 474275
LAWRENCE, W. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099648 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2167 - 2175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 125508 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 2292 PERF. 2214 - 2218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. R. JACOBS (BIG SALINE) //CONT.// 45196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
REVAL EXPLORATION LLC //CONT.// 703607
PROCTOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153998 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 3073 - 3085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		142	-0-	142	4494	142	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1215	-0-	1215	5709	1215	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1441	-0-	1441	7150	1441	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		117	-0-	117	7267	117	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		164	-0-	164	7431	164	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		94	-0-	94	7525	94	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5	-0-	5	7530	5	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	4430					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	1430					N	-0-					-0-
10	1430	N	-0-	-0-	-1430	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155337 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3078 - 3090

01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REXROAT WELL #: 1A RRCID -> 157321 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3056

01	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		60	-0-	60	74	60	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		9	-0-	9	83	9	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		98	-0-	98	181	98	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		90	-0-	90	271	90	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		17	-0-	17	288	17	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	288					N	-0-					-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	288					N	-0-					-0-
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	288					N	-0-					-0-
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	288					N	-0-					-0-
12	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. R. JACOBS (BIG SALINE) //CONT.// 45196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
REVAL EXPLORATION LLC //CONT.// 703607
BOGGUS WELL #: 3 RRCID -> 158666 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 3599 PERF. 3106 - 3111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 159601 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3080 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESS, DAVID C. WELL #: 1 RRCID -> 163956 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3270 - 3279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	164	-0-	164	323	164	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	182	-0-	182	505	182	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	172	-0-	172	677	172	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	139	-0-	139	816	139	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
10	INC G-10	21	-0-	21	837	21	2			N	-0-					-0-
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	837					N	-0-					-0-
12	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	837					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	135	-0-	135	12865	124	2	11	9	N	10			24
02	14B	DENY	125	-0-	125	12990	113	2	12	9	N	11			35
03	14B	DENY	116	-0-	116	13106	107	2	9	9	N	8			43
04	14B	DENY	111	-0-	111	13217	104	2	7	9	N	6			49
05	14B	DENY	81	-0-	81	13298	68	2	13	9	N	12			61
06	14B	DENY	101	-0-	101	13399	94	2	7	9	N	6			67
07	14B	DENY	105	-0-	105	13504	101	2	4	9	N	4			71
08	14B	DENY	110	-0-	110	13614	106	2	4	9	N	4			75
09	14B	DENY	104	-0-	104	13718	104	2			N	-0-			75
10	14B	DENY	87	-0-	87	13805	84	2	3	9	N	3			78
11	14B	DENY	20	-0-	20	13825	20	2			N	-0-			78
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	13825					N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

PHILLIPS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142429 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2491 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	302	-0-	302	6336	302	2			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	340	-0-	340	6676	340	2			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	680	-0-	680	7356	680	2			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	502	-0-	502	7858	502	2			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	480	-0-	480	8338	480	2			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	400	-0-	400	8738	400	2			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	407	-0-	407	9145	407	2			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	380	-0-	380	9525	380	2			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	340	-0-	340	9865	340	2			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	301	-0-	301	10166	301	2			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	230	-0-	230	10396	230	2			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	233	-0-	233	10629	233	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650
BIBBY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 152495 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
02	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
03	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
04	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
06	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-
08	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
09	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-			-0-
10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
11	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-			-0-
12	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY //CONT.// 291650
BIBBY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 152515 COMPL. DATE 10/28/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2491 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
02	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
03	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
04	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			-0-
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
06	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
08	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-			-0-
10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
11	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-
12	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.C. OPERATING 427470
JONES & BURROUGHS WELL #: 2 RRCID -> 053131 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 2560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		42	-0-	42	42	42	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES & BURROUGHS WELL #: 1 RRCID -> 081211 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 2541 PERF. 2501 - 2506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
02	58	#	50	-0-	-8	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
05	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					34
02	145	#	109	-0-	-36	-0-	109	2			N	-0-					34
03	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					34
04	150	#	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					34
05	155	#	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					34
06	120	#	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					34
07	124	#	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					34
08	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					34
09	120	#	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					34
10	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					34
11	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					34
12	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVER, D. G. WELL #: 1 A RRCID -> 081213 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2449 - 2453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					33
02	116	#	106	-0-	-10	-0-	106	2			N	-0-					33
03	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					33
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					33
05	124	#	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					33
06	120	#	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					33
07	124	#	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					33
08	124	#	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					33
09	120	#	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					33
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					33
11	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					33
12	DLQ G-10		128	-0-	128	128	128	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-BURROUGHS WELL #: 4 RRCID -> 142423 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2453 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
JIMMIE WINDHAM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081209 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2474 - 2484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 093964 COMPL. DATE 12/28/1969 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2441 - 2453

01	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	87	#	66	-0-	-21	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
03	124	#	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	120	#	81	-0-	-39	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	124	#	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZER, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 093965 COMPL. DATE 06/09/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2438 - 2458

01	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
04	120	#	77	-0-	-43	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
05	124	#	35	-0-	-89	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
08	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
10	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	87	#	62	-0-	-25	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	124	#	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	120	#	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
05	124	#	30	-0-	-94	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOATE WELL #: 8 RRCID -> 105714 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3918 - 3931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					20
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					20
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					20
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					20
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					20
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					20
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					20
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					20
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					20
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					20
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. T. RANCH (DUFFER) //CONT.// 45211 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
CHOATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 112774 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3980 - 3990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	73	2	22	9	Y	20					189
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	96	2	11	9	Y	10	170	1			29
03	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			Y	-0-					29
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	70	2	22	9	Y	20					49
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-					49
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					49
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					49
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					49
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			Y	-0-					49
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	128	2	15	9	Y	14					63
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					63
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	157	2	13	9	Y	12					75

TOTAL GAS PROD: 1,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CHOATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 126767 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 4008 - 4054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (CONGL. 4250) 45214 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CNT OPERATING COMPANY 161429
RHODES W. J. B WELL #: 4 RRCID -> 061415 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 4472 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	634	-0-	-203	-0-	634	1			N	-0-					-0-
02	870	N	479	-0-	-391	-0-	479	1			N	-0-					-0-
03	775	N	516	-0-	-259	-0-	516	1			N	-0-					-0-
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	1			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	1			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					-0-
07	589	N	219	-0-	-370	-0-	219	1			N	-0-					-0-
08	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	1			N	-0-					-0-
09	720	N	385	-0-	-335	-0-	385	1			N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	1			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	1			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
WHARTON - COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 155443 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
RHODES RANCH WELL #: 114 RRCID -> 072485 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 4405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
ROGERS WELL #: 8 RRCID -> 141040 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4222 - 4234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1366	2	86	9	N	78					90
02	1740	N	1084	-0-	-656	-0-	1073	2	11	9	N	10					100
03	1426	N	529	-0-	-897	-0-	529	2			N	-0-	35	1			65
04	1410	N	319	-0-	-1091	-0-	319	2			N	-0-					65
05	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1019	2			N	-0-					65
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-					65
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					65
08	1023	N	826	-0-	-197	-0-	826	2			N	-0-					65
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					65
10	1302	N	377	-0-	-925	-0-	377	2			N	-0-					65
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					65
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 10,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

MCMURREY,M.H. "D" WELL #: 77D RRCID -> 101490 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4325 - 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
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. "D" WELL #: 1502 RRCID -> 267903 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4340 - 4344

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1151	-0-	-67	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1081	-0-	-239	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	640	-0-	-600	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	798	-0-	-432	-0-	798	2			N	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
12	837	N	465	-0-	-372	-0-	465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
MATHIS WELL #: 1 T RRCID -> 099420 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3976 - 3981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
RHODES, W.J. "A" WELL #: RRCID -> 113909 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4239 - 4252

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400) 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116391 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 1945 - 2155

01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
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
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2921	-0-	21	21	2921	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3316	-0-	216	237	3316	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1811	-0-	-289	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
05	2170		1463	-0-	-707	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
06	2100		1297	-0-	-803	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
07	2170		1243	-0-	-927	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
08	2170		1221	-0-	-949	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
09	1800	#	1053	-0-	-747	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
10	1457	#	1020	-0-	-437	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
11	1290	#	1119	-0-	-171	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNT OPERATING COMPANY 161429
RHODES W. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 059140 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	1			N	-0-					-0-
02	725	N	437	-0-	-288	-0-	437	1			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	24	-0-	-441	-0-	24	1			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CNT OPERATING COMPANY //CONT.// 161429
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
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	19	1			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	1			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	1			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	1			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					-0-
12	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
PADGETT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 066384 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 2407 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 091076 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2400 - 2428

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
PADGETT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 096302 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2363 - 2426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 096379 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 1785 - 1828

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096655 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2035 - 2228

01	279	N	243	-0-	-36	-0-	33	1	210	2	N	-0-					-0-
02	261	N	242	-0-	-19	-0-	35	1	207	2	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	37	1	239	2	N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	37	1	243	2	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	38	1	249	2	N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	43	1	254	2	N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	37	1	230	2	N	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	36	1	224	2	N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	45	1	258	2	N	-0-					-0-
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	37	1	210	2	N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	41	1	240	2	N	-0-					-0-
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	36	1	219	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	53	1	332	2	N	-0-					-0-
02	377	N	358	-0-	-19	-0-	52	1	306	2	N	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	49	1	317	2	N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	45	1	298	2	N	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	46	1	297	2	N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	55	1	322	2	N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	57	1	358	2	N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	59	1	359	2	N	-0-					-0-
09	390	N	128	-0-	-262	-0-	18	1	110	2	N	-0-					-0-
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	55	1	320	2	N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	60	1	342	2	N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	56	1	337	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARISH WELL #: 2036 RRCID -> 109766 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2018 - 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
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	14	1	92	2	N	-0-					-0-
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	15	1	88	2	N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	2	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	2	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	2	N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	16	1	96	2	N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	14	1	89	2	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	106	2	N	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	13	1	76	2	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	2	N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	14	1	82	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 186158 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1969 - 2005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	161	-0-	-56	-0-	22	1	139	2	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	25	1	143	2	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	2	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	24	1	157	2	N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	23	1	151	2	N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	24	1	139	2	N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	24	1	146	2	N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	25	1	157	2	N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	29	1	171	2	N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	2	N	-0-					-0-
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	20	1	117	2	N	-0-					-0-
12	217	N	147	-0-	-70	-0-	21	1	126	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
PARISH WELL #: 3036 RRCID -> 192394 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1902 - 1956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	15	1	94	2	N	-0-					-0-
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	15	1	85	2	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	2	N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	13	1	87	2	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	2	N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	15	1	95	2	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	2	N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	14	1	78	2	N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	14	1	83	2	N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	14	1	83	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTNEY, W. D. WELL #: 2025 RRCID -> 206447 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2098 - 2150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	2	N	-0-					-0-
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	15	1	87	2	N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	15	1	93	2	N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	13	1	88	2	N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	14	1	93	2	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	2	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	12	1	71	2	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	2	N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	11	1	64	2	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	12	1	73	2	N	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	13	1	76	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
TAYLOR,JOYCE -B- WELL #: 1 RRCID -> 100428 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2029 - 2044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	60	1	166	2	N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	61	1	148	2	N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	115	1	111	2	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	71	1	158	2	N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	62	1	166	2	N	-0-					-0-
06	210	N	134	-0-	-76	-0-	36	1	98	2	N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	58	1	159	2	N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	56	1	163	2	N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	58	1	142	2	N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	61	1	133	2	N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	68	1	151	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
TAYLOR WELL #: 1301 RRCID -> 117901 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 1984 - 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2013 - PLUGGED 05-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, LAVERNE WELL #: 2 RRCID -> 204785 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1867 - 1919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	59	1	99	2	N	-0-			-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	20	1	113	2	N	-0-			-0-
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	34	1	100	2	N	-0-			-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	67	1	167	2	N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	482	1	365	2	N	-0-			-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	187	1	252	2	N	-0-			-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	147	1	224	2	N	-0-			-0-
10	837 N	367	-0-	-470	-0-	145	1	222	2	N	-0-			-0-
11	420 N	299	-0-	-121	-0-	123	1	176	2	N	-0-			-0-
12	372 N	171	-0-	-201	-0-	42	1	129	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVERNE HARRIS A WELL #: 5 RRCID -> 209080 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 1998 - 2061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-			-0-
02	116 N	84	-0-	-32	-0-	31	1	53	2	N	-0-			-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	15	1	88	2	N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	26	1	77	2	N	-0-			-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	26	1	66	2	N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	85	1	65	2	N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	41	1	55	2	N	-0-			-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	33	1	51	2	N	-0-			-0-
10	155 N	91	-0-	-64	-0-	36	1	55	2	N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	32	1	47	2	N	-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	18	1	55	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LAVERNE HARRIS -B- WELL #: 6 RRCID -> 209081 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2021 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	75	1	126	2	N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	30	1	171	2	N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	51	1	148	2	N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	56	1	139	2	N	-0-					-0-
06	180	N	82	-0-	-98	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	130	1	98	2	N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	86	1	116	2	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	72	1	110	2	N	-0-					-0-
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	72	1	110	2	N	-0-					-0-
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	70	1	100	2	N	-0-					-0-
12	186	N	108	-0-	-78	-0-	27	1	81	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, LAVERNE -G- WELL #: 11 RRCID -> 213669 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1999 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	46	1	77	2	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	14	1	78	2	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	25	1	74	2	N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	34	1	83	2	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	60	1	45	2	N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	46	1	63	2	N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	43	1	67	2	N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	21	1	33	2	N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	45	1	64	2	N	-0-					-0-
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	18	1	55	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, LAVERNE -C- WELL #: 7 RRCID -> 213692 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 2010 - 2045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	261	N	225	-0-	-36	-0-	84	1	141	2	N	-0-					-0-
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	34	1	196	2	N	-0-					-0-
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	52	1	152	2	N	-0-					-0-
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	56	1	140	2	N	-0-					-0-
06	210	N	85	-0-	-125	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	201	1	152	2	N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	107	1	145	2	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	88	1	135	2	N	-0-					-0-
10	341	N	230	-0-	-111	-0-	91	1	139	2	N	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	87	1	125	2	N	-0-					-0-
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	37	1	113	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	145	N	72	-0-	-73	-0-	27	1	45	2	N	-0-					-0-
03	155	N	52	-0-	-103	-0-	8	1	44	2	N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	15	1	42	2	N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	25	1	63	2	N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	38	1	29	2	N	-0-					-0-
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	11	1	16	2	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	10	1	14	2	N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	58	1	83	2	N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	116	N	78	-0-	-38	-0-	29	1	49	2	N	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	6	1	32	2	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	13	1	39	2	N	-0-					-0-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	10	1	25	2	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	35	1	26	2	N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	24	1	33	2	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	22	1	34	2	N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	15	1	22	2	N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	21	1	30	2	N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	10	1	32	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	31	1	43	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	116	N	96	-0-	-20	-0-	27	1	69	2	N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	30	1	53	2	N	-0-					-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	25	1	65	2	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	22	1	68	2	N	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	60	1	193	2	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	195	1	58	2	N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	27	1	24	2	N	-0-					-0-
10	248	N	46	-0-	-202	-0-	22	1	24	2	N	-0-					-0-
11	240	N	58	-0-	-182	-0-	8	1	50	2	N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	15	1	46	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON (STRAWN) //CONT.// 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LASSITER, M. I. WELL #: A 2 RRCID -> 047516 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 3730 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 146467 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554

01	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-			-0-
02	174 #	172	-0-	-2	-0-	172	2	N	-0-			-0-
03	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			-0-
04	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
05	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2	N	-0-			-0-
06	270 #	181	-0-	-89	-0-	181	2	N	-0-			-0-
07	279 #	210	-0-	-69	-0-	210	2	N	-0-			-0-
08	279 #	199	-0-	-80	-0-	199	2	N	-0-			-0-
09	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
10	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	2	N	-0-			-0-
11	210 #	195	-0-	-15	-0-	195	2	N	-0-			-0-
12	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 153931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546

01	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	2	N	-0-			-0-
02	261 #	258	-0-	-3	-0-	258	2	N	-0-			-0-
03	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-
04	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-
05	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	2	N	-0-			-0-
06	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
07	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
08	310 #	299	-0-	-11	-0-	299	2	N	-0-			-0-
09	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
10	310 #	304	-0-	-6	-0-	304	2	N	-0-			-0-
11	300 #	293	-0-	-7	-0-	293	2	N	-0-			-0-
12	310 #	279	-0-	-31	-0-	279	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON (STRAWN) //CONT.// 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ROB-JOE GAS & OIL CO. //CONT.// 715500
GRAHAM WELL #: 17 RRCID -> 181463 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	341	#	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	360	#	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	403	#	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	390	#	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	403	#	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 15 RRCID -> 181899 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 1608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	116	#	108	-0-	-8	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
MISSION ENERGY INC. 570410
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 017807 COMPL. DATE 04/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1100 - 1202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013 - P&A 02-18-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 017808 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1100 - 1202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - P&A 02-20-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 082669 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1104 - 1238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013 - P&A 02-18-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
J. L. MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 017813 COMPL. DATE 06/08/1941 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1080 - 1170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOENICKE, A. WELL #: 2 RRCID -> 017815 COMPL. DATE 11/01/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1170 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOENICKE-FULLER WELL #: 2 RRCID -> 017816 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 017817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1180 - 1210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
09	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 017818 COMPL. DATE 04/15/1922 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
02	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2		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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 017819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1171 - 1200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
DAVIS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 017820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1239 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 017821 COMPL. DATE 10/24/1954 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1162 - 1167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 017822 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1053 - 1070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
LEACH, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 017823 COMPL. DATE 04/01/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1068 - 1118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. L. MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 017824 COMPL. DATE 08/04/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1085 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			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	14B	DENY	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
WALLER CO. SCHOOL WELL #: 1 RRCID -> 017826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1140 - 1148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	643	X	643	-0-		-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
02	737	X	737	-0-		-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	105	X	105	-0-		-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	37	X	37	-0-		-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 081805 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1206 - 1212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	79	X	79	-0-		-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	95	X	95	-0-		-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	97	X	97	-0-		-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	15	X	15	-0-		-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	38	X	38	-0-		-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	25	X	25	-0-		-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	305	X	305	-0-		-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	185	X	185	-0-		-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	227	X	227	-0-		-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	97	X	97	-0-		-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN, B J WELL #: 1 RRCID -> 081808 COMPL. DATE 08/20/1978 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1146 - 1154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	79	X	79	-0-		-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	95	X	95	-0-		-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	97	X	97	-0-		-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	15	X	15	-0-		-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	38	X	38	-0-		-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	25	X	25	-0-		-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	305	X	305	-0-		-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	185	X	185	-0-		-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	227	X	227	-0-		-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	97	X	97	-0-		-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	73	-0-		73	140	73	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	63	-0-		63	203	63	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	203					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	203					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	203					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	203					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	22	-0-		22	225	22	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	225					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	225					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	225					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	67	-0-		67	292	67	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	292					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	73	-0-		73	140	73	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	63	-0-		63	203	63	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	203					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	203					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	203					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	203					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	22	-0-		22	225	22	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	225					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	225					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	225					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	67	-0-		67	292	67	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	292					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 090563 COMPL. DATE 04/27/1980 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1116 - 1200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	X	79	-0-		-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	95	X	95	-0-		-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	97	X	97	-0-		-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	15	X	15	-0-		-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	38	X	38	-0-		-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	25	X	25	-0-		-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	305	X	305	-0-		-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	185	X	185	-0-		-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	227	X	227	-0-		-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	97	X	97	-0-		-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 136923 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1102 - 1228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
02	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
09	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
10	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
11	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 136925 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1104 - 1228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
02	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
09	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
10	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
11	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHISON, B. WELL #: 3 RRCID -> 137575 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1153 - 1182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
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
01	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
06	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
09	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (PLACID) 45694 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
R. E. FULLER-ARNOLD BOENICKE WELL #: 1 RRCID -> 017829 COMPL. DATE 06/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 397 - 410

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2013 - P&A 03-26-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 017831 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 363 - 388

01	14B	DENY	4	-0-	4	515	4	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	515					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	515					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	515					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	515					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	515					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	1	-0-	1	516	1	2			N	-0-					-0-
08		516	-0-	-0-	-516	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	30	-0-	30	32	30	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2013 - P&A EFF 03/25/13

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, ALVIN L. WELL #: 6 RRCID -> 094797 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 490 PERF. 433 - 441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, ALVIN L. WELL #: 5 RRCID -> 094918 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 965 PERF. 433 - 441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN, SOUTH (FRY) //CONT.// 45698 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MILLER, ALVIN L. //CONT.// 567641
MILLER,ALVIN L. WELL #: 2 RRCID -> 095003 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 580 PERF. 433 - 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
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
HUGGINS WELL #: 1 RRCID -> 101957 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1030 - 1039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-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-
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-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANET (GRAY 2600) //CONT.// 45708 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
KOLLAO PROPERTIES LLC //CONT.// 474275
YOUNG, ROY WELL #: 3 RRCID -> 087078 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2609 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY YOUNG "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125905 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 2623 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANICE (SADDLE CREEK) 45727 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
MORRELL WELL #: 2 RRCID -> 111182 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 841 PERF. 786 - 790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, TOT DOZER, INC. 707440
JANICE, DARLA WELL #: 6 RRCID -> 103798 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 852 PERF. 780 - 786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANICE, DARLA WELL #: 5 RRCID -> 104567 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 906 - 910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY JAY (2050) 45880 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
MOSS WELL #: 2 RRCID -> 108508 COMPL. DATE 11/28/1983 TOTAL DEPTH 2277 PERF. 1650 - 2220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	588	-0-	-342	-0-	588	2			N	-0-					114
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					114
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					114
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					114
05	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	2			N	-0-					114
06	810	N	725	-0-	-85	-0-	725	2			N	-0-					114
07	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	2			N	-0-					114
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					114
09	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	2			N	-0-					114
10	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	2			N	-0-					114
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					114
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 8,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	401	-0-	-2	-0-	20	1	381	2	N	-0-					-0-
02	377	N	348	-0-	-29	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	22	1	361	2	N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	20	1	355	2	N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	2	N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	19	1	368	2	N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	21	1	366	2	N	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	24	1	345	2	N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	N	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	37	1	344	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNIFER (DUFFER) 46176 300 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
MOORE JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 261284 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4053 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	#	1252	-0-	-298	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
02	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03	1457	#	1139	-0-	-318	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1350	#	1049	-0-	-301	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	1333	#	834	-0-	-499	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	#	834	-0-	-344	-0-	834	2			N	-0-					-0-
08	1147	#	892	-0-	-255	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09	1050	#	824	-0-	-226	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	837	#	728	-0-	-109	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	870	#	692	-0-	-178	-0-	692	2			N	-0-					-0-
12	899	#	810	-0-	-89	-0-	810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4-M OPERATING COMPANY 953636
MCAFEE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 162685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4293 PERF. 4086 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	#	1464	-0-	-55	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
02	1450	#	1282	-0-	-168	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1550	#	1408	-0-	-142	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
04	1500	#	1440	-0-	-60	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
05	1550	#	1496	-0-	-54	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
06	1410	#	1054	-0-	-356	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	1488	#	1092	-0-	-396	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1488	#	764	-0-	-724	-0-	764	2			N	-0-					-0-
09	1440	#	949	-0-	-491	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	1488	#	962	-0-	-526	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	1050	#	1039	-0-	-11	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
12	1203	R	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	107	2	15	9	N	14	14	1			-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

JILL (CONGL. N) //CONT.// 46356 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
HARALSON, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 139229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4088 - 4103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	318	2	19	9	N	17					137
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	352	2	23	9	N	21	157	1			1
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	493	2	28	9	N	25					26
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	543	2	33	9	N	30					56
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	538	2	21	9	N	19					75
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	496	2	40	9	N	36					111
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	632	2	41	9	N	37					148
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1	129	1			20
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					20
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	591	2	36	9	N	33					53
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					53
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	395	2	37	9	N	34					87

TOTAL GAS PROD: 6,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

JILL (DUFFER) 46356 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
JANETTA-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 107126 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3714 - 3724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	68544					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	68544					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	68544					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	68544					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	68544					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	68544					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	68544					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2012 - P&A 07-26-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					36
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					36
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					36
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					36
05	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					36
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					36
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					36
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					36
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					36
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					36
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	211	2	8	9	N	7					43
12	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JILL, N. (3900) 46358 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
VAN OPERATING, LTD. 881442
RANCH, P. K. WELL #: 14 C RRCID -> 180760 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3870 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	460	-0-	-501	-0-	437	3	23	9	N	21					118
02	870	N	177	-0-	-693	-0-	93	3	84	9	N	76	174	1			20
03	899	N	143	-0-	-756	-0-	111	3	32	9	N	29					49
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	933	3	10	9	N	9					58
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	601	3	14	9	N	13					71
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					71
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	766	3	24	9	N	22					93
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	572	3	21	9	N	19					112
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	643	3	18	9	N	16					128
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					128
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					128
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1026	3	11	9	N	10					138

TOTAL GAS PROD: 8,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

JIM NED 46465 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
RHYNE, J.V. 706379
CUMMINGS WELL #: 1 RRCID -> 151679 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4070 PERF. N/A

01	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIM NED (MORRIS) 46465 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
RHYNE, J.V. 706379
RICHEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 109855 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3450 - 3460

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIM NED (MORRIS) //CONT.// 46465 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
TRUST OIL CO. 872124
HALE WELL #: 3 RRCID -> 114229 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3392 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2012 - PLUGGED 10/18/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 46650 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J.W.S. //CONT.// 427277
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	493	N	362	-0-	-131	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	480	N	38	-0-	-442	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN DEAN (CONGL. 3850) 46845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
MCCLURE, J. WELL #: 7 RRCID -> 074355 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 4226 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN DEAN (CONGL. 4000) 46845 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
MCCLURE, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 080380 COMPL. DATE 10/22/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4008 - 4024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					10
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					10
03	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	3			N	-0-					10
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					10
05	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	3			N	-0-	1	5			9
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-	1	5			8
07	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-	1	5			7
08	620	N	363	-0-	-257	-0-	363	3			N	-0-	1	5			6
09	660	N	569	-0-	-91	-0-	569	3			N	-0-	1	5			5
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-	1	5			4
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-	1	5			3
12	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	3			N	-0-	1	5			2

TOTAL GAS PROD: 6,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN K. (GRAY) 46875 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
SEALY-SMITH "121" WELL #: 1 RRCID -> 125728 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3528 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	214	-0-	-65	-0-	211	2	3	9	N	3					64
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	201	2	33	9	N	30					94
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	N	2					96
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	218	2	22	9	N	20					116
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	218	2	15	9	N	14					130
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	209	2	42	9	N	38	140	1			28
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	224	2	17	9	N	15					43
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	215	2	2	9	N	2					45
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	176	2	12	9	N	11					56
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	173	2	24	9	N	22					78
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	176	2	17	9	N	15					93
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	128	2	17	9	N	15					108

TOTAL GAS PROD: 2,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.) 46914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
REVAL EXPLORATION LLC 703607
STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 159133 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3138 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 1U RRCID -> 163006 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3111 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1072				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1072				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1072				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1072				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1072				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1072				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1072				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1072				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1072				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1072				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1072				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.) //CONT.// 46914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
REVAL EXPLORATION LLC //CONT.// 703607
TCU WELL #: 2 RRCID -> 169421 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3082 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 174163 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3229 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 175260 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3160 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.) //CONT.// 46914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
REVAL EXPLORATION LLC //CONT.// 703607
TCU WELL #: 4 RRCID -> 182704 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3073 - 3081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 211104 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	238					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	238					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	930 #	778	-0-	-152	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	841 #	703	-0-	-138	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	868 #	731	-0-	-137	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	810 #	687	-0-	-123	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	806 #	691	-0-	-115	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	750 #	644	-0-	-106	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	744 #	629	-0-	-115	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	744 #	618	-0-	-126	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	682 #	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	630 #	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	620 #	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNNY (CONGL. UPPER) 46982 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HERRING, RAY 380295
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 099050 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3646 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					6
02	58	N	43	-0-	-15	-0-	43	2			Y	-0-					6
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					6
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					6
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					6
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					6
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					6
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					6
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					6
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					6
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					6
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON BEND (BEND CONGL.) 47012 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. 053974
JOHNSON, FANNIE T. WELL #: 2 RRCID -> 184507 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3990 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	2002	2			Y	-0-					10
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	150	1	1837	2	Y	-0-					10
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	100	1	1996	2	Y	-0-					10
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					10
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					10
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	72	1	1898	2	Y	-0-					10
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	109	1	2007	2	Y	-0-					10
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	100	1	2016	2	Y	-0-					10
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	140	1	1878	2	Y	-0-					10
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					10
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					10
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 23,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, FANNIE T. WELL #: 1 RRCID -> 251360 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 3966 - 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
01	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	2			N	-0-					8
02	348	N	319	-0-	-29	-0-	24	1	295	2	N	-0-					8
03	403	N	341	-0-	-62	-0-	16	1	325	2	N	-0-					8
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					8
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					8
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	N	-0-					8
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-					8
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	N	-0-					8
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	N	-0-					8
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					8
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					8
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013

TOTAL GAS PROD: 3,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) 47064 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HUNTER ENERGY, INC. 418929
RIEBE, ANGELINA WELL #: 2 A RRCID -> 143126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3694 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		143	-0-	143	143	143	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		159	-0-	159	302	159	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		122	-0-	122	424	122	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		124	-0-	124	548	124	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		123	-0-	123	671	123	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIEBE, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 144530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3760 - 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
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			53
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			53
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			53
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2		Y	-0-			53
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			53
06	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	2		Y	-0-			53
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			53
08	DLQ G-10		72	-0-	72	72	72	2		Y	-0-			53
09	DLQ G-10		80	-0-	80	152	80	2		Y	-0-			53
10	DLQ G-10		61	-0-	61	213	61	2		Y	-0-			53
11	DLQ G-10		62	-0-	62	275	62	2		Y	-0-			53
12	DLQ G-10		62	-0-	62	337	62	2		Y	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) //CONT.// 47064 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HUNTER ENERGY, INC. //CONT.// 418929
LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 218838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3689 - 3697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD "C" WELL #: 7 RRCID -> 218840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3668 - 3677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD "C" WELL #: 8 RRCID -> 218841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3664 - 3669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) //CONT.// 47064 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HUNTER ENERGY, INC. //CONT.// 418929
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		26	-0-	26	49	26	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		21	-0-	21	70	21	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		21	-0-	21	91	21	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		20	-0-	20	111	20	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		6436	-0-	6436	6436	6436	2			N	-0-					-0-
05	0		8631	-0-	8631	15067	8631	2			N	-0-					-0-
06	0		7386	-0-	7386	22453	7386	2			N	-0-					-0-
07	0		4261	-0-	4261	26714	4261	2			N	-0-					-0-
08	0		4958	-0-	4958	31672	4958	2			N	-0-					-0-
09	0		3887	-0-	3887	35559	3837	2	50	9	N	45					45
10	0		2453	-0-	2453	38012	2438	2	15	9	N	14					59
11	0		1943	-0-	1943	39955	1929	2	14	9	N	13					72
12	0		2754	-0-	2754	42709	2739	2	15	9	N	14					86

TOTAL GAS PROD: 42,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

JONES & LEWIS (CADDO) 47159 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J.W.S. 427277
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		297	-0-	297	297	297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES & LEWIS (CADDO) //CONT.// 47159 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J.W.S. //CONT.// 427277
CLARK, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 043557 COMPL. DATE 02/10/1968 TOTAL DEPTH 2067 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					22
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					22
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					22
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					22
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					22
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					22
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					22
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					22
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					22
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	258	2	11	9	N	10					32
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	232	2	17	9	N	15					47
12	DLQ G-10		352	-0-	352	352	324	2	28	9	N	25					72

TOTAL GAS PROD: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

JONES & LEWIS (MARBLE FALLS) 47159 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J.W.S. 427277
CLARK, JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 043558 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
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		340	-0-	340	340	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2541	R	2541	-0-	-0-	-0-	2522	2	19	9	N	17					184
02	2309	R	2309	-0-	-0-	-0-	2297	2	12	9	N	11					195
03	2046	#	1665	-0-	-381	-0-	1655	2	10	9	N	9					204
04	2400	#	1767	-0-	-633	-0-	1767	2			N	-0-					204
05	3388	R	3388	-0-	-0-	-0-	3378	2	10	9	N	9					213
06	3120	R	3120	-0-	-0-	-0-	3067	2	53	9	N	48	179	1			82
07	3031	R	3031	-0-	-0-	-0-	3009	2	22	9	N	20					102
08	2893	R	2893	-0-	-0-	-0-	2878	2	15	9	N	14					116
09	2675	R	2675	-0-	-0-	-0-	2656	2	19	9	N	17					133
10	2541	R	2541	-0-	-0-	-0-	2496	2	45	9	N	41					174
11	2400	#	-0-	-0-	-2400	-0-					N	54	175	1			53
12	2480	#	2454	-0-	-26	-0-	2411	2	43	9	N	39					92

TOTAL GAS PROD: 28,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

JONISUE BOWDEN (CANYON) //CONT.// 47233 500 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER
SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 130267 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4870 - 4885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	#	273	-0-	-99	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
02	290	#	253	-0-	-37	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
03	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
04	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
05	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
06	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
08	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
09	360	#	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
10	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
11	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
12	372	#	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER) 47291 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 199754 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 3112 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	116	N	90	-0-	-26	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	372	#	112	-0-	-260	-0-	112	2			N	-0-					28
02	145	#	98	-0-	-47	-0-	98	2			N	-0-					28
03	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					28
04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					28
05	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					28
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					28
07	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					28
08	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					28
09	120	#	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					28
10	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					28
11	120	#	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					28
12	124	#	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSH THOMPSON (CONGL.) 47323 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
THOMPSON JOSH WELL #: 3 RRCID -> 061109 COMPL. DATE 04/27/1973 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 4355 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON JOSH WELL #: 4 C RRCID -> 061110 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 4584 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, JOSH WELL #: 5 RRCID -> 226040 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4344 - 4369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSH THOMPSON (MISS) 47323 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
THOMPSON, JOSH 568 WELL #: 1 RRCID -> 261291 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4643 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	51	-0-	-321	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	348	#	158	-0-	-190	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 108992 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3560 - 3572

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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSHUA (CONGL) //CONT.// 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. 511345
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 239792 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3366 - 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
01	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	29	#	18	-0-	-11	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER WELL #: 2 RRCID -> 246340 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3591 - 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
01	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	12	#	11	-0-	-1	-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-
10	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
CARROLL, BOB WELL #: 2 RRCID -> 158003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3606 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	87	#	85	-0-	-2	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	662	R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	630	#	501	-0-	-129	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	651	#	486	-0-	-165	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	651	#	443	-0-	-208	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	570	#	383	-0-	-187	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	558	#	345	-0-	-213	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	510	#	322	-0-	-188	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	496	#	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	806	3	7	9	N	6					170
02	783	N	638	-0-	-145	-0-	632	3	6	9	N	5					175
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	647	3	6	9	N	5					180
04	780	N	195	-0-	-585	-0-	195	3			N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	66	1			114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					116
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	39	3	2	9	N	2					118
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	3	2	9	N	2					120
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	3	2	9	N	2					122
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1170	3	4	9	N	4					126

TOTAL GAS PROD: 5,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABER RANCH WELL #: 104 RRCID -> 102912 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY (CADDO) //CONT.// 47786 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
TABOR RANCH -A- WELL #: 107 RRCID -> 109211 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	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	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	232	-0-	-140	-0-	7 2	1 9	223	2	N	2					118
02	319	N	274	-0-	-45	-0-	7 6	1 9	261	2	N	5					123
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	7 4	1 9	280	2	N	4					127
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	7 8	1 9	186	2	N	7					134
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	7	1	256	2	N	-0-					134
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	N	-0-					134
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	7	1	301	2	N	-0-					134
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	345	2	N	-0-					134
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	2	N	-0-					134
10	310	N	106	-0-	-204	-0-	7	1	99	2	N	-0-					134
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	7	1	288	2	N	-0-					134
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	7	1	283	2	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 3,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
02	812	N	770	-0-	-42	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEECHI CREEK (2100) 48408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
JAGGERS, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 083189 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2120 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	78	-0-	-232	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
LYON WELL #: 1X RRCID -> 157592 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 4539 PERF. 4039 - 4047

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEES (ELLENBURGER) 48465 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ARNOT, W. G., JR. 033000
SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 181596 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY (STRAWN) 48555 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
COODY, J.R. "A" WELL #: 7 RRCID -> 161660 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	X	621	-0-	-433	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	775	N	478	-0-	-297	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	840	N	419	-0-	-421	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	775	N	360	-0-	-415	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSAY (STRAWN) 48626 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
ANCELIN, D. WELL #: 2 RRCID -> 165967 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	116	N	80	-0-	-36	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					70
02	319	#	282	-0-	-37	-0-	271	2	11	9	N	10					80
03	315	R	315	-0-	-0-	-0-	304	2	11	9	N	10					90
04	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					90
05	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					90
06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	299	2	6	9	N	5					95
07	341	#	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					95
08	434	#	259	-0-	-175	-0-	259	2			N	-0-					95
09	420	#	251	-0-	-169	-0-	251	2			N	-0-					95
10	434	#	270	-0-	-164	-0-	267	2	3	9	N	3					98
11	300	#	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					98
12	279	#	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-	71	1			27

TOTAL GAS PROD: 3,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
GAILEY WELL #: 1 RRCID -> 141817 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3186 - 3226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	53	-0-	-40	-0-	51	2	2	9	N	2					65
02	87	#	70	-0-	-17	-0-	70	2			N	-0-					65
03	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					65
04	90	#	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					65
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					65
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					65
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					65
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					65
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					65
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012 - PLUGGED 11/08/12

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	87	N	54	-0-	-33	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	7	1	41	2	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KESSLER (3980) 49095 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
HILL OPERATING LLC 387979
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 105180 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3723 - 3757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEVIN (ATOKA) 49106 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
F & R HALSELL WELL #: 5 RRCID -> 085119 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4273 - 4340

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-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2013 - PLUGGED 08-20-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F & R HALSELL WELL #: 6 U RRCID -> 098403 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4333 - 4340

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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	310	N	233	-0-		-77	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	290	N	54	-0-		-236	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	341	N	67	-0-		-274	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	240	N	131	-0-		-109	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-		-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-		-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-		-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-		-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-		-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	496	N	410	-0-		-86	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	390	N	336	-0-		-54	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	465	N	357	-0-		-108	-0-	357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HALSELL, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142620 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4500 - 4508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	651	N	392	-0-		-259	-0-	392	3			N	-0-					74
02	464	N	334	-0-		-130	-0-	334	3			N	-0-					74
03	434	N	358	-0-		-76	-0-	358	3			N	-0-					74
04	554	N	554	-0-		-0-	-0-	554	3			N	-0-					74
05	372	N	349	-0-		-23	-0-	346	3	3	9	N	3					77
06	572	N	572	-0-		-0-	-0-	521	3	51	9	N	46					123
07	558	N	351	-0-		-207	-0-	340	3	11	9	N	10					133
08	341	N	196	-0-		-145	-0-	190	3	6	9	N	5					138
09	570	N	319	-0-		-251	-0-	312	3	7	9	N	6					144
10	531	N	531	-0-		-0-	-0-	478	3	53	9	N	48					192
11	492	N	492	-0-		-0-	-0-	492	3			N	-0-					192
12	596	N	596	-0-		-0-	-0-	577	3	19	9	N	17					209

TOTAL GAS PROD: 5,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	217	#	204	-0-		-13	-0-	26	1	178	2	N	-0-					-0-
02	232	R	232	-0-		-0-	-0-	27	1	205	2	N	-0-					-0-
03	205	R	205	-0-		-0-	-0-	24	1	181	2	N	-0-					-0-
04	210	#	196	-0-		-14	-0-	26	1	170	2	N	-0-					-0-
05	248	#	207	-0-		-41	-0-	27	1	180	2	N	-0-					-0-
06	240	#	195	-0-		-45	-0-	27	1	168	2	N	-0-					-0-
07	248	#	196	-0-		-52	-0-	27	1	169	2	N	-0-					-0-
08	217	#	188	-0-		-29	-0-	27	1	161	2	N	-0-					-0-
09	210	#	181	-0-		-29	-0-	26	1	155	2	N	-0-					-0-
10	217	#	169	-0-		-48	-0-	24	1	145	2	N	-0-					-0-
11	210	#	176	-0-		-34	-0-	26	1	150	2	N	-0-					-0-
12	186	#	175	-0-		-11	-0-	25	1	150	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEVIN, NE (ATOKA) //CONT.// 49110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
NALL OIL & GAS //CONT.// 599295
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
01	124	#	100	-0-	-24	-0-	13	1	87	2	N	-0-					-0-
02	119	R	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	N	-0-					-0-
03	124	#	97	-0-	-27	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
04	120	#	104	-0-	-16	-0-	14	1	90	2	N	-0-					-0-
05	124	#	98	-0-	-26	-0-	13	1	85	2	N	-0-					-0-
06	120	#	107	-0-	-13	-0-	15	1	92	2	N	-0-					-0-
07	124	#	107	-0-	-17	-0-	15	1	92	2	N	-0-					-0-
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	2	N	-0-					-0-
09	120	#	97	-0-	-23	-0-	14	1	83	2	N	-0-					-0-
10	124	#	105	-0-	-19	-0-	15	1	90	2	N	-0-					-0-
11	120	#	101	-0-	-19	-0-	15	1	86	2	N	-0-					-0-
12	104	R	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	150	N	38	-0-	-112	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIGHT,JUDITH WINSTON "C" WELL #: 2 RRCID -> 127494 COMPL. DATE 05/16/1988 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3929 - 3939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					95
02	145	N	21	-0-	-124	-0-	21	3			N	-0-					95
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					95
04	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	3			N	-0-					95
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					95
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					95
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					95
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					95
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					95
10	2500	R	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					95
11	1692	R	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					95
12	1647	R	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 8,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. WELL #: 3 RRCID -> 128865 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3624 - 3631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. WELL #: 1 RRCID -> 133640 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 3834 - 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
01	248 #	6	-0-	-242	-0-	6	3			N	-0-					74
02	232 #	169	-0-	-63	-0-	169	3			N	-0-					74
03	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					74
04	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					74
05	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					74
06	270 #	104	-0-	-166	-0-	104	3			N	-0-					74
07	372 #	258	-0-	-114	-0-	258	3			N	-0-					74
08	372 #	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					74
09	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					74
10	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					74
11	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					74
12	403 #	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 3,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN WELL #: 3 RRCID -> 119458 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3589 - 3596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		182	-0-	182	182	4	1	178	2	Y	-0-					6
03	DLQ G-10		233	-0-	233	415	4	1	229	2	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		197	-0-	197	612	4	1	193	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		68	-0-	68	680	4	1	64	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		135	-0-	135	815	4	1	131	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		168	-0-	168	983	4	1	164	2	Y	-0-					6
08	1146	R	163	-0-	-983	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					6
09	210	#	144	-0-	-66	-0-	4	1	140	2	Y	-0-					6
10	155	#	117	-0-	-38	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					6
11	217	R	217	-0-	-0-	-0-	4	1	213	2	Y	-0-					6
12	155	#	144	-0-	-11	-0-	4	1	140	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBERLIN WELL #: 6 RRCID -> 181953 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3662 - 3670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	#	23	-0-	-6	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
03	30	R	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
04	25	R	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	31	#	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	30	#	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
08	31	#	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
09	30	#	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
11	30	#	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					17
02	DLQ G-10		493	-0-	493	493	12	1	481	2	Y	-0-					17
03	DLQ G-10		628	-0-	628	1121	12	1	616	2	Y	-0-					17
04	DLQ G-10		533	-0-	533	1654	12	1	521	2	Y	-0-					17
05	DLQ G-10		184	-0-	184	1838	12	1	172	2	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		366	-0-	366	2204	12	1	354	2	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		454	-0-	454	2658	12	1	442	2	Y	-0-					17
08	3099	N	441	-0-	-2658	-0-	12	1	429	2	Y	-0-					17
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	2	Y	-0-					17
10	465	N	316	-0-	-149	-0-	12	1	304	2	Y	-0-					17
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	12	1	575	2	Y	-0-					17
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	12	1	377	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		124	-0-	124	124	3	1	121	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		159	-0-	159	283	3	1	156	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		135	-0-	135	418	3	1	132	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10		46	-0-	46	464	3	1	43	2	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		92	-0-	92	556	3	1	89	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		115	-0-	115	671	3	1	112	2	Y	-0-					4
08	782	N	111	-0-	-671	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					4
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					4
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					4
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	Y	-0-					4
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING-TINDALL (MISS.) 49440 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION 614120
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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING-TINDALL (MISS.) //CONT.// 49440 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					26
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					26
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					26
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					26
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					26
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					26
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					26
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					26
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					26
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					26
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					26
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	N	2					4
02	406	N	356	-0-	-50	-0-	354	3	2	9	N	2	6	1			-0-
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	367	3	2	9	N	2					2
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	355	3	1	9	N	1					3
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	360	3	1	9	N	1					4
06	360	N	287	-0-	-73	-0-	285	3	2	9	N	2	6	1			-0-
07	372	N	282	-0-	-90	-0-	280	3	2	9	N	2					2
08	372	N	276	-0-	-96	-0-	275	3	1	9	N	1					3
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	260	3	1	9	N	1					4
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	265	3	3	9	N	3	7	1			-0-
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	230	3	3	9	N	3					3
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	215	3	2	9	N	2					5

TOTAL GAS PROD: 3,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	325	-0-	325	1619	325	2			Y	-0-					-0-
02	2053	N	434	-0-	-1619	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	227	-0-	227	227	227	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	227					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	620	-0-	620	847	620	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	620	-0-	620	1467	620	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	478	-0-	478	1945	478	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	87	N	15	-0-	-72	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	625	3	N	-0-					174
02	522	N	386	-0-	-136	-0-	30	1	356	3	N	-0-					174
03	651	N	220	-0-	-431	-0-	30	1	190	3	N	-0-					174
04	630	N	202	-0-	-428	-0-	30	1	171	3	N	1	159	1			16
							1	9									
05	403	N	333	-0-	-70	-0-	30	1	300	3	N	3					19
							3	9									
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	363	3	N	1					20
							1	9									
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	410	3	N	1					21
							1	9									
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	491	3	N	2					23
							2	9									
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	565	3	N	1					24
							1	9									
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	564	3	N	3					27
							3	9									
11	510	N	411	-0-	-99	-0-	30	1	358	3	N	21					48
							23	9									
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	589	3	N	2					50
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SO OPERATING COMPANY 800281
CARR, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 104575 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3558 - 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
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 110898 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 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
01	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	406	N	386	-0-	-20	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEINER (LAKE) //CONT.// 49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY //CONT.// 800281
CATES WELL #: 1 RRCID -> 112608 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3428 - 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
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITLEY, RAYMOND 920489
WHITLEY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 104293 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3480 - 3511

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					10
02	9	#	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					10
03	9	#	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					10
04	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					10
05	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					10
06	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					10
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					10
08	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					10
09	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					10
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					10
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					10
12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEINER (LAKE SAND) //CONT.// 49832 225 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY //CONT.// 800281
CITY OF CISCO WELL #: 1 RRCID -> 152589 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	290	#	256	-0-	-34	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	310	#	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	270	#	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	279	#	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	270	#	178	-0-	-92	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	279	#	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	240	#	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	248	#	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	240	#	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	248	#	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEINER (RANGER) 49832 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEX-AM PETROLEUM CORP. 844144
BURGESS-MANNING WELL #: 1 RRCID -> 130221 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3387 - 3396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 132709 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					10
02	116	N	13	-0-	-103	-0-	13	2			N	-0-					10
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					10
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					10
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					10
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					10
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					10
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					10
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					10
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					10
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					10
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 236664 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4041 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 5 RRCID -> 238036 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) //CONT.// 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 243144 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	#	1083	-0-	-405	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
02	1102	N	876	-0-	-226	-0-	876	3		N	-0-			-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
04	1050	N	940	-0-	-110	-0-	940	3		N	-0-			-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			-0-
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	3		N	-0-			-0-
07	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	3		N	-0-			-0-
08	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	3		N	-0-			-0-
09	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	3		N	-0-			-0-
10	930	N	681	-0-	-249	-0-	681	3		N	-0-			-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-
12	992	N	690	-0-	-302	-0-	690	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 246061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4100 - 4105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 255219 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4078 - 4084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	3		N	-0-			-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
05	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	3		N	-0-			-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
07	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	3		N	-0-			-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-
09	780	N	682	-0-	-98	-0-	682	3		N	-0-			-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3		N	-0-			-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050) //CONT.// 49888 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 8 RRCID -> 259425 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4095 - 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
01	2139	#	1741	-0-	-398	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
02	1872	R	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
03	1891	#	1814	-0-	-77	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
04	2014	R	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
05	2015	#	1923	-0-	-92	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
06	2076	R	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
07	2077	#	2013	-0-	-64	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
08	2077	#	2004	-0-	-73	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
09	2118	R	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
10	2139	#	2018	-0-	-121	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
11	2070	#	1431	-0-	-639	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
12	2201	#	1039	-0-	-1162	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 3 RRCID -> 265357 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4087 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580		30	-0-	-2550	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	2666		30	-0-	-2636	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	2666		32	-0-	-2634	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	2580		33	-0-	-2547	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	2666		34	-0-	-2632	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	2580		35	-0-	-2545	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	2666		42	-0-	-2624	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
06	1950		30	-0-	-1920	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	2015		30	-0-	-1985	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	2015		31	-0-	-1984	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	1950		32	-0-	-1918	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	2015		34	-0-	-1981	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	1950		34	-0-	-1916	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	2015		36	-0-	-1979	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	334	R	86	-0-	-248	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOKOMO CADDO (CADDO) 50101 075 ASSOCIATED ONE WELL 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
01	0	W	2044	-0-	2044	8076	2044	2			N	-0-					-0-
02	0	W	1758	-0-	1758	9834	1758	2			N	-0-					-0-
03	0	W	1650	-0-	1650	11484	1650	2			N	-0-					-0-
04	0	W	1984	-0-	1984	13468	1984	2			N	-0-					-0-
05	0	W	2022	-0-	2022	15490	2022	2			N	-0-					-0-
06	0	W	2248	-0-	2248	17738	2248	2			N	-0-					-0-
07	0	W	2389	-0-	2389	20127	2389	2			N	-0-					-0-
08	0	W	2157	-0-	2157	22284	2157	2			N	-0-					-0-
09	0	W	2060	-0-	2060	24344	2060	2			N	-0-					-0-
10	0	W	2088	-0-	2088	26432	2088	2			N	-0-					-0-
11	0	W	1951	-0-	1951	28383	1951	2			N	-0-					-0-
12	0	W	1843	-0-	1843	30226	1843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	#	281	-0-	-29	-0-	237	2	44	9	N	40					132
02	290	#	262	-0-	-28	-0-	221	2	41	9	N	37					169
03	310	#	281	-0-	-29	-0-	240	2	41	9	N	37	169	1			37
04	300	#	274	-0-	-26	-0-	234	2	40	9	N	36					73
05	310	#	285	-0-	-25	-0-	244	2	41	9	N	37					110
06	273	R	273	-0-	-0-	-0-	236	2	37	9	N	34					144
07	279	#	272	-0-	-7	-0-	239	2	33	9	N	30					174
08	279	#	270	-0-	-9	-0-	238	2	32	9	N	29	164	1			39
09	270	#	257	-0-	-13	-0-	223	2	34	9	N	31					70
10	279	#	268	-0-	-11	-0-	226	2	42	9	N	38					108
11	270	#	248	-0-	-22	-0-	213	2	35	9	N	32					140
12	279	#	244	-0-	-35	-0-	213	2	31	9	N	28					168

TOTAL GAS PROD: 3,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

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
01	515	R	515	-0-	-0-	-0-	509	2	6	9	N	5					27
02	406	#	353	-0-	-53	-0-	346	2	7	9	N	6					33
03	711	R	711	-0-	-0-	-0-	704	2	7	9	N	6					39
04	630	#	406	-0-	-224	-0-	403	2	3	9	N	3					42
05	651	#	639	-0-	-12	-0-	635	2	4	9	N	4					46
06	690	#	363	-0-	-327	-0-	359	2	4	9	N	4					50
07	713	#	333	-0-	-380	-0-	332	2	1	9	N	1					51
08	713	#	404	-0-	-309	-0-	395	2	9	9	N	8					59
09	630	#	344	-0-	-286	-0-	342	2	2	9	N	2					61
10	651	#	376	-0-	-275	-0-	368	2	8	9	N	7					68
11	390	#	345	-0-	-45	-0-	342	2	3	9	N	3					71
12	403	#	356	-0-	-47	-0-	350	2	6	9	N	5					76

TOTAL GAS PROD: 5,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

KOKOMO CADDO (DUFFER) //CONT.// 50101 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. //CONT.// 474070
SNIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 245900 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3164 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 250102 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3418 - 3428

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013 - PLUGGED 07-01-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIGHEAD WELL #: 5 RRCID -> 255438 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3342 - 3356

01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					53
02	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					53
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					53
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					53
05	2294 N	2213	-0-	-81	-0-	2213	2			N	-0-					53
06	1980 N	1701	-0-	-279	-0-	1701	2			N	-0-					53
07	2015 N	1687	-0-	-328	-0-	1687	2			N	-0-					53
08	2201 N	1658	-0-	-543	-0-	1658	2			N	-0-					53
09	1710 N	1552	-0-	-158	-0-	1552	2			N	-0-					53
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					53
11	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					53
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 21,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER (CONGL.) 50259 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
CABOT-KRAMER WELL #: 3 RRCID -> 150610 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3862 - 3869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	390	-0-	-1563	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	272	-0-	-1207	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 158714 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3843 - 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
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	522	N	284	-0-	-238	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 161168 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3862 - 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
01	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	319	N	226	-0-	-93	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER (CONGL.) //CONT.// 50259 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
HENDRICKS WELL #: 3 RRCID -> 162936 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3713 - 3718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2		N	-0-			-0-
02	319	N	226	-0-	-93	-0-	226	2		N	-0-			-0-
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2		N	-0-			-0-
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2		N	-0-			-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
10	403	N	108	-0-	-295	-0-	108	2		N	-0-			-0-
11	270	N	109	-0-	-161	-0-	109	2		N	-0-			-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRICKS WELL #: 4 RRCID -> 165971 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3791 - 3805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2		N	-0-			-0-
02	290	N	175	-0-	-115	-0-	175	2		N	-0-			-0-
03	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2		N	-0-			-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2		N	-0-			-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABOT-KRAMER WELL #: 4 RRCID -> 171289 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3796 - 3802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
02	464	N	264	-0-	-200	-0-	264	2		N	-0-			-0-
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2		N	-0-			-0-
04	450	N	326	-0-	-124	-0-	326	2		N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
10	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	510	N	64	-0-	-446	-0-	64	2		N	-0-			-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KROC (BRENEKE SAND) 50310 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
WATSON, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 105058 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 930 - 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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	911 N	911	-0-	-0-	-0-	910	2	1	9	N	1					205
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	N	1					206
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	931	2	13	9	N	12					218
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	2	3	9	N	3					221
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1070	2	11	9	N	10					231
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1003	2	1	9	N	1	184	1			48
07	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1042	2	1	9	N	1					49
08	1085 N	988	-0-	-97	-0-	987	2	1	9	N	1					50
09	990 N	969	-0-	-21	-0-	968	2	1	9	N	1					51
10	1054 N	918	-0-	-136	-0-	917	2	1	9	N	1					52
11	960 N	932	-0-	-28	-0-	931	2	1	9	N	1					53
12	992 N	641	-0-	-351	-0-	640	2	1	9	N	1					54

TOTAL GAS PROD: 11,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					29
02	174 N	110	-0-	-64	-0-	110	2			N	-0-					29
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					29
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					29
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					29
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					29
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					29
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					29
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					29
10	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					29
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					29
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUZELL (CONGLOMERATE) //CONT.// 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156018 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	520	-0-	-100	-0-	233	1	287	2	N	-0-					-0-
02	638	N	582	-0-	-56	-0-	210	1	372	2	N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	233	1	497	2	N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	225	1	413	2	N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	233	1	424	2	N	-0-					-0-
06	720	N	674	-0-	-46	-0-	225	1	449	2	N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	233	1	421	2	N	-0-					-0-
08	651	N	561	-0-	-90	-0-	232	1	329	2	N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	224	1	437	2	N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	172	1	507	2	N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	186	1	367	2	N	-0-					-0-
12	682	N	632	-0-	-50	-0-	228	1	404	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
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
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	261	N	256	-0-	-5	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	806	N	523	-0-	-283	-0-	523	2			N	-0-					17
02	754	N	364	-0-	-390	-0-	364	2			N	-0-					17
03	806	N	382	-0-	-424	-0-	382	2			N	-0-					17
04	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	2			N	-0-					17
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					17
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					17
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					17
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					17
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					17
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					17
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					17
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUZELL (CONGLOMERATE) //CONT.// 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
WARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105192 COMPL. DATE 03/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5216 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - PLUGGED 11-15-2012

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B.C. (CONGL. 4550) //CONT.// 50476 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
JOHNSTON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086603 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4452 - 4467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WILLIAMS, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 073980 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4745 - 4749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	268	-0-	-352	-0-	268	2			N	-0-					58
02	667	N	125	-0-	-542	-0-	125	2			N	-0-					58
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					58
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					58
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					58
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	2			N	-0-					58
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					58
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					58
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-					58
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					58
11	570	N	298	-0-	-272	-0-	298	2			N	-0-					58
12	558	N	130	-0-	-428	-0-	130	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 5,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ELIZABETH KING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146656 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4608 - 4618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	98	-0-	-181	-0-	12	1	86	3	N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	47	1	200	3	N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	17	1	209	3	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	N	-0-					-0-
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	26	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	42	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	33	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	54	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	42	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	41	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	35	1	153	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	103	-0-	-145	-0-	16	1	87	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.C. CLEVINGER (RANGER) 50481 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
LORD, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 247983 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 3720 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE INC. 511345
EMFINGER, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117254 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3720 - 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
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	435	N	426	-0-	-9	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMFINGER, B. WELL #: 1 RRCID -> 223631 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3730 - 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	3224	#	2769	-0-	-455	-0-	2749	3	20	9	N	18					28
02	3671		3671	-0-	-0-	-0-	3631	3	40	9	N	36					64
03	3703	R	3703	-0-	-0-	-0-	3671	3	32	9	N	29					93
04	3023	R	3023	-0-	-0-	-0-	3003	3	20	9	N	18					111
05	3720		2611	-0-	-1109	-0-	2599	3	12	9	N	11					122
06	3600		2969	-0-	-631	-0-	2957	3	12	9	N	11					133
07	3720		2870	-0-	-850	-0-	2856	3	14	9	N	13					146
08	3689	#	3212	-0-	-477	-0-	3199	3	13	9	N	12					158
09	3030	#	2105	-0-	-925	-0-	2102	3	3	9	N	3					161
10	3069	#	2357	-0-	-712	-0-	2350	3	7	9	N	6					167
11	3355	R	3355	-0-	-0-	-0-	3340	3	15	9	N	14	165	1			16
12	3272	R	3272	-0-	-0-	-0-	3242	3	30	9	N	27					43

TOTAL GAS PROD: 35,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635		2625	-0-	-10	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
02	2668		2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
03	2843		2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
04	2986		2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
05	2635		2563	-0-	-72	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3498	-0-	498	498	3498	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3491	-0-	391	889	3491	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3119	-0-	19	908	3119	2			N	-0-					-0-
09	4130		3222	-0-	-908	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
10	2635		2602	-0-	-33	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
11	3481		3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
12	2635		1525	-0-	-1110	-0-	1525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS TRUST "14" WELL #: 1 RRCID -> 167313 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4926 - 4942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	261	N	78	-0-	-183	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. G. COOK (MISS.) //CONT.// 50500 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL "12-2" WELL #: 1D RRCID -> 150656 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4790 - 4818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			20
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			20
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			20
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			20
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			20
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			20
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			20
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			20
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			20
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			20
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			20
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 3,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L & H (STRAWN) 50504 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
FERRELL, L.T. WELL #: 1 RRCID -> 119863 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 2348 - 2376

01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			51
02	348 N	274	-0-	-74	-0-	274	2		N	-0-			51
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			51
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			51
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2		N	-0-			51
06	390 N	237	-0-	-153	-0-	237	2		N	-0-			51
07	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	2		N	-0-			51
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-			51
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			51
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2		N	-0-			51
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2		N	-0-			51
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2		N	-0-			51

TOTAL GAS PROD: 3,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.H. MCCREA (DUFFER) 50514 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
MCCREA HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 151232 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4000 - 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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2012 - PLUGGED 05/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	303	-0-	-224	-0-	278	2	25	9	N	23					134
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					134
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	432	2	15	9	N	14					148
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2	131	1			19
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	330	2	41	9	N	37					56
06	420	N	260	-0-	-160	-0-	260	2			N	-0-					56
07	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-					56
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					56
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					56
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					56
11	450	N	334	-0-	-116	-0-	290	2	44	9	N	40					96
12	434	N	358	-0-	-76	-0-	330	2	28	9	N	25					121

TOTAL GAS PROD: 4,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					19
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					19
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					19
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					19
05	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					19
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					19
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					19
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					19
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					19
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					19
11	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	2			N	-0-					19
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 8,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE ALBANY, N. (CADDO) 51382 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
ARNOT, W. G., JR. 033000
FLIPPEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141753 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4016 - 4028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					62
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					62
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					62
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					62
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					62
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					62
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					62
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					62
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					62
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					62
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					62
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 10,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	232	N	230	-0-	-2	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) //CONT.// 51393 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579
WHITE, ODIS WELL #: 1 RRCID -> 017417 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLANE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 017424 COMPL. DATE 03/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	465	N	308	-0-	-157	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	570	N	100	-0-	-470	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	837	N	62	-0-	-775	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 018426 COMPL. DATE 03/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2290 - 2314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) //CONT.// 51393 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 128336 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2270 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	377	N	358	-0-	-19	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	#	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	145	#	133	-0-	-12	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	248	#	139	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	240	#	141	-0-	-99	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	248	#	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	240	#	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	217	#	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					10
02	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					10
03	465	#	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					10
04	480	#	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-					10
05	496	#	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					10
06	480	#	416	-0-	-64	-0-	416	2			N	-0-					10
07	465	#	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					10
08	465	#	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					10
09	420	#	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-					10
10	434	#	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					10
11	420	#	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					10
12	434	#	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 1A RRCID -> 123765 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 3373

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAM OPERATING, INC. 048357
MEAZELL CASEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 066857 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3511 - 0

01	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					6
02	87	#	61	-0-	-26	-0-	61	2			N	-0-					6
03	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					6
04	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					6
05	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					6
06	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					6
07	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					6
08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					6
09	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					6
10	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					6
11	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					6
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BAM OPERATING, INC. //CONT.// 048357
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
01	310	#	223	-0-	-87	-0-	210	2	13	9	N	12					72
02	290	#	286	-0-	-4	-0-	275	2	11	9	N	10					82
03	310	#	220	-0-	-90	-0-	218	2	2	9	N	2					84
04	325	R	325	-0-	-0-	-0-	321	2	4	9	N	4					88
05	322	R	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	N	1					89
06	302	R	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	N	1					90
07	341	#	265	-0-	-76	-0-	264	2	1	9	N	1					91
08	341	#	239	-0-	-102	-0-	238	2	1	9	N	1					92
09	330	#	129	-0-	-201	-0-	128	2	1	9	N	1					93
10	310	#	303	-0-	-7	-0-	302	2	1	9	N	1					94
11	300	#	292	-0-	-8	-0-	291	2	1	9	N	1					95
12	279	#	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 3,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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
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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	145	#	48	-0-	-97	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	120	#	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	124	#	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	150	#	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	155	#	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BAM OPERATING, INC. //CONT.// 048357
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
01	155	#	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	145	#	40	-0-	-105	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	90	#	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	124	#	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	124	#	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	155	#	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONCHO OILFIELD SERVICE, INC. 170163
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
01	155	#	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					1
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					1
03	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					1
04	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					1
05	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					1
06	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					1
07	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					1
08	155	#	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					1
09	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					1
10	155	#	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					1
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY, CATHERN 268650
FINLEY J.J. WELL #: 1 RRCID -> 062209 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 1531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
M S B COMPANY 518907
MCGOUGH WELL #: 1 RRCID -> 105600 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3495 - 3500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	#	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	958	R	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	719	R	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	899	#	702	-0-	-197	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	870	#	665	-0-	-205	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	961	#	690	-0-	-271	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	713	#	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	690	#	621	-0-	-69	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	713	#	626	-0-	-87	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	660	#	603	-0-	-57	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	682	#	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE CORPORATION 614120
WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 111951 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3420 - 3430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	#	278	-0-	-1	-0-	269	2	9	9	N	8					26
02	261	#	254	-0-	-7	-0-	233	2	21	9	N	19					45
03	253	R	253	-0-	-0-	-0-	236	2	17	9	N	15					60
04	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-	43	1			17
05	279	#	265	-0-	-14	-0-	250	2	15	9	N	14					31
06	270	#	254	-0-	-16	-0-	241	2	13	9	N	12	1	8			42
07	279	#	256	-0-	-23	-0-	248	2	8	9	N	7					49
08	290	R	290	-0-	-0-	-0-	281	2	9	9	N	8					57
09	270	#	201	-0-	-69	-0-	191	2	10	9	N	9	51	1			15
10	259	R	259	-0-	-0-	-0-	247	2	12	9	N	11					26
11	241	R	241	-0-	-0-	-0-	234	2	7	9	N	6					32
12	248	#	234	-0-	-14	-0-	223	2	11	9	N	10					42

TOTAL GAS PROD: 3,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

TINDALL "D" WELL #: 1D RRCID -> 123879 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3542 - 3570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
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
01	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	248	#	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 124629 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3522 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
TINDALL "D" WELL #: 2D RRCID -> 130966 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3576 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL "D" WELL #: 3D RRCID -> 130967 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3554 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORWOOD WELL #: 1 RRCID -> 138548 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3635 - 3648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	164	R	164	-0-		-0-	-0-	164	2			N	-0-					39
02	232	#	129	-0-		-103	-0-	129	2			N	-0-					39
03	248	#	236	-0-		-12	-0-	236	2			N	-0-					39
04	183	R	183	-0-		-0-	-0-	183	2			N	-0-					39
05	176	R	176	-0-		-0-	-0-	176	2			N	-0-					39
06	150	#	-0-	-0-		-150	-0-					N	-0-					39
07	248	#	-0-	-0-		-248	-0-					N	-0-					39
08	248	#	99	-0-		-149	-0-	99	2			N	-0-					39
09	219	R	219	-0-		-0-	-0-	219	2			N	-0-					39
10	243	R	243	-0-		-0-	-0-	243	2			N	-0-					39
11	27	R	27	-0-		-0-	-0-	27	2			N	-0-					39
12	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. 651162
FREYSCHLAG WELL #: 1 RRCID -> 123258 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3699 PERF. 3406 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		160	-0-	160	160	160	3			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	160					Y	-0-					7
03	DLQ G-10		25	-0-	25	185	25	3			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		290	-0-	290	475	290	3			Y	-0-					7
05	DLQ G-10		175	-0-	175	650	175	3			Y	-0-					7
06	DLQ G-10		246	-0-	246	896	246	3			Y	-0-					7
07	1168	R	272	-0-	-896	-0-	272	3			Y	-0-					7
08	310	#	258	-0-	-52	-0-	257	3	1	9	Y	1					8
09	300	#	217	-0-	-83	-0-	200	3	17	9	Y	15					23
10	248	#	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					23
11	270	#	25	-0-	-245	-0-	25	3			Y	-0-	17	1			6
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 124408 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3436 - 3446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		135	-0-	135	135	135	3			Y	-0-					23
02	DLQ G-10		426	-0-	426	561	426	3			Y	-0-					23
03	DLQ G-10		426	-0-	426	987	425	3	1	9	Y	1					24
04	DLQ G-10		213	-0-	213	1200	213	3			Y	-0-					24
05	DLQ G-10		406	-0-	406	1606	406	3			Y	-0-					24
06	DLQ G-10		287	-0-	287	1893	287	3			Y	-0-					24
07	2118	R	225	-0-	-1893	-0-	225	3			Y	-0-					24
08	372	#	117	-0-	-255	-0-	117	3			Y	-0-					24
09	360	#	342	-0-	-18	-0-	317	3	25	9	Y	23					47
10	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					47
11	300	#	290	-0-	-10	-0-	288	3	2	9	Y	2	36	1			13
12	217	#	12	-0-	-205	-0-	12	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CLABORN WELL #: 1 RRCID -> 125231 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 3403 - 3423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	#	174	-0-	-415	-0-	174	3			N	-0-					2
02	899	#	183	-0-	-716	-0-	183	3			N	-0-					2
03	961	#	270	-0-	-691	-0-	270	3			N	-0-					2
04	930	#	240	-0-	-690	-0-	240	3			N	-0-					2
05	589	#	277	-0-	-312	-0-	277	3			N	-0-					2
06	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					2
07	279	#	204	-0-	-75	-0-	204	3			N	-0-					2
08	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					2
09	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					2
10	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					2
11	450	#	237	-0-	-213	-0-	237	3			N	-0-					2
12	465	#	255	-0-	-210	-0-	255	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	3			Y	-0-					20
02	DLQ G-10		113	-0-	113	217	113	3			Y	-0-					20
03	DLQ G-10		125	-0-	125	342	125	3			Y	-0-					20
04	DLQ G-10		168	-0-	168	510	168	3			Y	-0-					20
05	DLQ G-10		239	-0-	239	749	239	3			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		47	-0-	47	796	47	3			Y	-0-					20
07	1172	R	376	-0-	-796	-0-	376	3			Y	-0-					20
08	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					20
09	240	#	87	-0-	-153	-0-	87	3			Y	-0-					20
10	248	#	49	-0-	-199	-0-	49	3			Y	-0-					20
11	420	#	70	-0-	-350	-0-	70	3			Y	-0-					20
12	434	#	91	-0-	-343	-0-	91	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	DLQ G-10		29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		37	-0-	37	66	37	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		43	-0-	43	109	43	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		37	-0-	37	146	37	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		40	-0-	40	186	40	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		36	-0-	36	222	36	3			Y	-0-					-0-
07	295	R	73	-0-	-222	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
08	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
10	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DLQ G-10		29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					11
02	DLQ G-10		38	-0-	38	67	38	3			Y	-0-					11
03	DLQ G-10		41	-0-	41	108	41	3			Y	-0-					11
04	DLQ G-10		38	-0-	38	146	38	3			Y	-0-					11
05	DLQ G-10		34	-0-	34	180	34	3			Y	-0-					11
06	DLQ G-10		31	-0-	31	211	31	3			Y	-0-					11
07	263	R	52	-0-	-211	-0-	52	3			Y	-0-					11
08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					11
09	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					11
10	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					11
11	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					11
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
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
01	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		21	-0-	21	37	21	3			Y	-0-					8
03	DLQ G-10		22	-0-	22	59	22	3			Y	-0-					8
04	DLQ G-10		21	-0-	21	80	21	3			Y	-0-					8
05	DLQ G-10		18	-0-	18	98	18	3			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		17	-0-	17	115	17	3			Y	-0-					8
07	143	R	28	-0-	-115	-0-	28	3			Y	-0-					8
08	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					8
09	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					8
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					8
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					8
12	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	DLQ G-10		113	-0-	113	113	113	3			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		124	-0-	124	237	124	3			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		147	-0-	147	384	147	3			Y	-0-					12
04	DLQ G-10		123	-0-	123	507	123	3			Y	-0-					12
05	DLQ G-10		112	-0-	112	619	112	3			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		113	-0-	113	732	113	3			Y	-0-					12
07	894	R	162	-0-	-732	-0-	162	3			Y	-0-					12
08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					12
09	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					12
10	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					12
11	210	#	170	-0-	-40	-0-	170	3			Y	-0-					12
12	217	#	142	-0-	-75	-0-	142	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	961	#	756	-0-	-205	-0-	756	3			N	-0-					81
02	899	#	688	-0-	-211	-0-	688	3			N	-0-					81
03	693	R	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					81
04	720	#	554	-0-	-166	-0-	554	3			N	-0-					81
05	744	#	393	-0-	-351	-0-	393	3			N	-0-					81
06	720	#	255	-0-	-465	-0-	255	3			N	-0-					81
07	744	#	196	-0-	-548	-0-	196	3			N	-0-					81
08	682	#	106	-0-	-576	-0-	106	3			N	-0-					81
09	540	#	40	-0-	-500	-0-	40	3			N	-0-					81
10	403	#	196	-0-	-207	-0-	196	3			N	-0-					81
11	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					81
12	794	R	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 5,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WILLIAMSON, J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 089057 COMPL. DATE 03/00/1978 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3425 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	#	388	-0-	-263	-0-	388	3			N	-0-					50
02	464	#	293	-0-	-171	-0-	293	3			N	-0-					50
03	496	#	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					50
04	480	#	386	-0-	-94	-0-	386	3			N	-0-					50
05	403	#	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					50
06	450	#	423	-0-	-27	-0-	422	3	1	9	N	1	1	8			50
07	465	#	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					50
08	465	#	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					50
09	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					50
10	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					50
11	420	#	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					50
12	434	#	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KIMBRELL WELL #: 2 RRCID -> 111634 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3529 - 3550

01	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					139
02	234	R	234	-0-	-0-	-0-	222	3	12	9	N	11					150
03	234	R	234	-0-	-0-	-0-	199	3	35	9	N	32	163	1	1	8	18
04	173	R	173	-0-	-0-	-0-	166	3	7	9	N	6					24
05	344	R	344	-0-	-0-	-0-	182	3	162	9	N	147	123	1			48
06	240	#	163	-0-	-77	-0-	151	3	12	9	N	11	1	8			58
07	248	#	171	-0-	-77	-0-	165	3	6	9	N	5	1	8			62
08	310	#	162	-0-	-148	-0-	129	3	33	9	N	30					92
09	300	#	144	-0-	-156	-0-	144	3			N	-0-					92
10	310	#	213	-0-	-97	-0-	166	3	47	9	N	43					135
11	180	#	143	-0-	-37	-0-	141	3	2	9	N	2	2	8			135
12	186	#	112	-0-	-74	-0-	110	3	2	9	N	2					137

TOTAL GAS PROD: 2,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

KIMBRELL WELL #: 3 RRCID -> 114544 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3520 - 3550

01	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	172	R	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	210	#	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	217	#	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	#	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	180	#	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
FINLEY, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 129491 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3544 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	144	-0-	-11	-0-	3	1	141	2	N	-0-					-0-
02	242	R	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	2	N	-0-					-0-
03	442	R	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	2	N	-0-					-0-
04	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	497	R	497	-0-	-0-	-0-	32	1	465	2	N	-0-					-0-
06	502	R	502	-0-	-0-	-0-	55	1	447	2	N	-0-					-0-
07	341	#	312	-0-	-29	-0-	4	1	308	2	N	-0-					-0-
08	341	#	7	-0-	-334	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	330	#	89	-0-	-241	-0-	10	1	79	2	N	-0-					-0-
10	341	#	126	-0-	-215	-0-	21	1	105	2	N	-0-					-0-
11	330	#	85	-0-	-245	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
12	310	#	47	-0-	-263	-0-	12	1	35	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
MEAZELL, CASEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 103937 COMPL. DATE 01/23/1978 TOTAL DEPTH 4016 PERF. 3521 - 3558

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 122639 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3572 - 3580

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE MINERAL WELLS (2674 STRAWN) 51501 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 095781 COMPL. DATE 09/12/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2674 - 2678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2013 - PLUGGED 09-10-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.) 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
LATTIMORE WELL #: 1 RRCID -> 075119 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	942 N	942	-0-	-0-	-0-	75	1	867	3	N	-0-					9
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	82	1	907	3	N	-0-					9
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	99	1	1029	3	N	-0-					9
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	85	1	963	3	N	-0-					9
05	1054 N	931	-0-	-123	-0-	74	1	857	3	N	-0-					9
06	1080 N	846	-0-	-234	-0-	66	1	780	3	N	-0-					9
07	1085 N	728	-0-	-357	-0-	56	1	672	3	N	-0-					9
08	930 N	629	-0-	-301	-0-	54	1	575	3	N	-0-					9
09	840 N	587	-0-	-253	-0-	55	1	532	3	N	-0-					9
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	64	1	702	3	N	-0-					9
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	65	1	672	3	N	-0-					9
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	91	1	640	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 10,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 075641 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 4868 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	57	1	657	3	N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	59	1	651	3	N	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	70	1	725	3	N	-0-					-0-
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	53	1	604	3	N	-0-					-0-
05	744	N	684	-0-	-60	-0-	54	1	630	3	N	-0-					-0-
06	780	N	756	-0-	-24	-0-	59	1	697	3	N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	54	1	639	3	N	-0-					-0-
08	682	N	541	-0-	-141	-0-	47	1	494	3	N	-0-					-0-
09	750	N	430	-0-	-320	-0-	41	1	389	3	N	-0-					-0-
10	682	N	469	-0-	-213	-0-	40	1	429	3	N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	45	1	465	3	N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	65	1	456	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 080461 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4282 - 4294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	92	1	1058	3	N	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	106	1	1170	3	N	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	113	1	1171	3	N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	100	1	1136	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1142	-0-	-222	-0-	90	1	1052	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	989	-0-	-241	-0-	77	1	912	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	933	-0-	-338	-0-	72	1	861	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	804	-0-	-343	-0-	69	1	735	3	N	-0-					-0-
09	990	N	789	-0-	-201	-0-	75	1	714	3	N	-0-					-0-
10	930	N	833	-0-	-97	-0-	70	1	763	3	N	-0-					-0-
11	780	N	692	-0-	-88	-0-	61	1	631	3	N	-0-					-0-
12	806	N	793	-0-	-13	-0-	99	1	694	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGE OIL COMPANY 711100
T.P.-BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 072628 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					73
02	290	N	283	-0-	-7	-0-	283	2			N	-0-					73
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					73
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					73
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					73
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					73
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					73
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					73
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					73
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					73
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					73
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 3,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
STERLING OIL AND GAS 818896
RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	115	-0-	115	115	115	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	115	-0-	115	230	115	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
HOWARD R.R. WELL #: 2 RRCID -> 091532 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4173 - 4176

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
KOONCE WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	57	1	52	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	41	1	61	3	N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	46	1	58	3	N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	31	1	67	3	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	43	1	50	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	77	1	49	3	N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	59	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	57	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	38	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	20	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	41	1	31	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMINACK, R.F. WELL #: 1 RRCID -> 076591 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4072 - 4102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	348	N	314	-0-	-34	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	372	N	178	-0-	-194	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	360	N	184	-0-	-176	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEIPELMAN, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 077498 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4132 - 4142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	261	N	195	-0-	-66	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	240	N	103	-0-	-137	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237

01	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234

01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	87	N	53	-0-	-34	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	570	N	60	-0-	-510	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	145	N	116	-0-	-29	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA) 51501 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
ELSIE SIMS HILL WELL #: 1 RRCID -> 095002 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4591 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700) 51505 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF 493707
LANGSTON WELL #: 1 RRCID -> 112563 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 1797 - 1807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	INC G-10		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
03	INC G-10		12	-0-	12	24	12	3			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		12	-0-	12	36	12	3			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		12	-0-	12	48	12	3			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		12	-0-	12	60	12	3			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		12	-0-	12	72	12	3			Y	-0-					-0-
08	84	N	12	-0-	-72	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 3 RRCID -> 144245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2918 - 2926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	87	N	54	-0-	-33	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 895 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3622	3	45	9	N	41					223
02	3364	X	3165	-0-	-199	-0-	3148	3	17	9	N	15					238
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3645	3	15	9	N	14					252
04	3540	X	3508	-0-	-32	-0-	3502	1	6	9	N	5					257
05	3658	X	3653	-0-	-5	-0-	3650	3	3	9	N	3					260
06	3540	X	3539	-0-	-1	-0-	3537	3	2	9	N	2					262
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					262
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					262
09	3540	X	3406	-0-	-134	-0-	3406	3			N	-0-					262
10	3689	X	3530	-0-	-159	-0-	3530	3			N	-0-					262
11	3570	X	3164	-0-	-406	-0-	3164	3			N	-0-					262
12	3689	X	2570	-0-	-1119	-0-	2570	3			N	-0-					262

TOTAL GAS PROD: 41,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	522	N	486	-0-	-36	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	465	N	140	-0-	-325	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	540	N	118	-0-	-422	-0-	118	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	540	N	70	-0-	-470	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	558	N	72	-0-	-486	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
REAMES WELL #: 1 RRCID -> 075437 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	222	-0-	-150 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	300	N	242	-0-	-58 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	341	N	289	-0-	-52 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	341	N	239	-0-	-102 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 075889 COMPL. DATE 02/20/1978 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	520	-0-	-534 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	672	-0-	-408 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	861	-0-	-255 B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	868	N	676	-0-	-192 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
11	810	N	670	-0-	-140 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	930	N	663	-0-	-267 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) //CONT.// 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
PARADIGM PETROLEUM CORPORATION 638916
COTTEN "A" WELL #: 1 T RRCID -> 083634 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5108 - 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
01	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	320	3	23	9	N	21	21	0			-0-
02	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	203	3	22	9	N	20	20	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	24	-0-	-286 B	-0-	22	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	414	3	32	9	N	29	29	0			-0-
07	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	423	3	32	9	N	29	29	0			-0-
08	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	455	3	34	9	N	31	31	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	535	3	41	9	N	37	37	0			-0-
10	465	N	337	-0-	-128 B	-0-	313	3	24	9	N	22	22	0			-0-
11	480	N	296	-0-	-184 B	-0-	275	3	21	9	N	19	19	0			-0-
12	589	N	246	-0-	-343 B	-0-	228	3	18	9	N	16	16	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MUIR WELL #: 1 RRCID -> 076647 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012 - PLUGGED 11/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR "F" WELL #: 1 RRCID -> 082709 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5180 - 5217

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2012 - PLUGGED 11/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
02	1276	N	1120	-0-	-156	-0-	5	1	1115	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-			-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-			-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
10	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
11	1260	N	1089	-0-	-171	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
12	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	1067	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL, J. G. WELL #: RRCID -> 215648 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4004 - 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/09/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 215853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 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
01	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
02	1392	N	1337	-0-	-55	-0-	6	1	1331	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	1411	2			N	-0-			-0-
04	1440	N	1288	-0-	-152	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
05	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
06	1380	N	1201	-0-	-179	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
07	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			N	-0-			-0-
08	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
10	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
11	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
12	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1208	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 245166 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942

01	7068 X	6355	-0-	-713	-0-	6305	2	50	9	N	45					143
02	6322 X	5895	-0-	-427	-0-	5831	2	64	9	N	58					201
03	6758 X	6499	-0-	-259	-0-	6462	2	37	9	N	34					235
04	6420 X	5900	-0-	-520	-0-	5867	2	33	9	N	30	164	1			101
05	6386 X	6072	-0-	-314	-0-	6025	2	47	9	N	43					144
06	6300 X	5876	-0-	-424	-0-	5804	2	72	9	N	65					209
07	6510 X	5987	-0-	-523	-0-	5948	2	39	9	N	35	159	1			85
08	6045 X	5943	-0-	-102	-0-	5888	2	55	9	N	50					135
09	5850 X	5661	-0-	-189	-0-	5616	2	45	9	N	41					176
10	6045 X	5697	-0-	-348	-0-	5658	2	39	9	N	35	157	1			54
11	5850 X	5503	-0-	-347	-0-	7	1	5463	2	N	30					84
						33	9									
12	5983 X	5667	-0-	-316	-0-	5633	2	34	9	N	31					115

TOTAL GAS PROD: 71,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

LAYLINE PETROLEUM I, LLC 491375
SLOAN-MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 192369 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKESIDE (CONGL 3960) //CONT.// 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
MISS SARAH WELL #: 1 RRCID -> 098318 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	2151	-0-	-50	-0-	2151	2			N	-0-					53
02	2030	N	1964	-0-	-66	-0-	1964	2			N	-0-					53
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					53
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					53
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					53
06	2010	N	2008	-0-	-2	-0-	2008	2			N	-0-					53
07	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	2086	2			N	-0-					53
08	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	1998	2			N	-0-					53
09	2010	N	1973	-0-	-37	-0-	1973	2			N	-0-					53
10	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	2009	2			N	-0-					53
11	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	1882	2			N	-0-					53
12	2046	N	1828	-0-	-218	-0-	1828	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 24,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 122042 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					32
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					32
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					32
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					32
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					32
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					32
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					32
08	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					32
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					32
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					32
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	384	2	63	9	N	57					89
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 4,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BROWN-MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 141319 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2404	-0-	-56	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2363	-0-	-179	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2105	-0-	-437	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	1459	-0-	-941	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1747	-0-	-609	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1476	-0-	-564	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	501	-0-	-1018	-0-	501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKESIDE (CONGL 3960) //CONT.// 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
FROST HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 154023 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2835	-0-	-48	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
02	2639	N	2576	-0-	-63	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2612	-0-	-118	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2674	-0-	-85	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2541	-0-	-99	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2648	-0-	-49	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2535	-0-	-131	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2460	-0-	-90	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2545	-0-	-90	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2380	-0-	-80	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2432	-0-	-110	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIMROCK ENERGY, LLC 712325
DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 260867 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 4773 PERF. 3548 - 3554

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2012 - PLUGGED 06/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD,P.C. WELL #: 2 RRCID -> 126919 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4034 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	966	-0-	-84	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	953	-0-	-132	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	903	-0-	-177	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	992	N	912	-0-	-80	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK -1- WELL #: 1 RRCID -> 203030 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3977 - 4025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
02	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
03	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
04	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
07	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
08	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
09	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
10	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
11	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
12	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD (DUFFER) //CONT.// 51926 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. 641520
LANGFORD, G.R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 049853 COMPL. DATE 12/03/1970 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3913 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164290 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3962 - 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
01	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1516	-0-	-50	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363	#	4745	-0-	-618	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5118	R	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
04	4950	#	4876	-0-	-74	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
05	5177	#	5049	-0-	-128	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
06	5010	#	4160	-0-	-850	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
07	5115	#	4241	-0-	-874	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
08	5079	R	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
09	4890	#	4844	-0-	-46	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
10	5053	#	5047	-0-	-6	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
11	4920	#	4868	-0-	-52	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
12	5084	#	4886	-0-	-198	-0-	4886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARIAT (STRAWN) 52075 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ABER OIL & GAS CO. 001641
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
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					10
02	667	N	496	-0-	-171	-0-	496	2			N	-0-					10
03	806	N	416	-0-	-390	-0-	416	2			N	-0-					10
04	870	N	239	-0-	-631	-0-	239	2			N	-0-					10
05	527	N	239	-0-	-288	-0-	239	2			N	-0-					10
06	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	2			N	-0-					10
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					10
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					10
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					10
10	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					10
11	600	N	230	-0-	-370	-0-	230	2			N	-0-					10
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
BOYD, BESSIE WELL #: 1U RRCID -> 178807 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2814 - 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
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					41
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					41
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					41
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					41
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					41
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					41
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					41
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					41
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					41
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					41
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2013 - PLUGGED 06-04-2013

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	348	N	307	-0-	-41	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4950		5006	-0-	56	7121	4736	2	270	9	N	245	196	1			69
02	6525		2800	-0-	-3725	3396	2800	2			N	-0-	69	1			-0-
03	6975		6347	-0-	-628	2768	6347	2			N	-0-					-0-
04	7890		5768	-0-	-2122	646	5768	2			N	-0-					-0-
05	8153		8173	-0-	20	666	8173	2			N	-0-					-0-
06	6150	#	4946	-0-	-1204	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
07	11532		5962	-0-	-5570	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
08	11532		5079	-0-	-6453	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
09	11160		8051	-0-	-3109	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
10	12043		12043	-0-	-0-	-0-	11883	2	160	9	N	145	81	1			64
11	9442	R	9442	-0-	-0-	-0-	9361	2	81	9	N	74	97	1			41
12	10065	R	10065	-0-	-0-	-0-	9924	2	141	9	N	128	95	1			74

TOTAL GAS PROD: 83,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZY BEND GAS (STRAWN) //CONT.// 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-GARNER WELL #: 1 RRCID -> 075166 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 075168 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZY BEND GAS (STRAWN) //CONT.// 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
NELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092763 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1799 - 1810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODIFORD WELL #: 1 RRCID -> 092994 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2027 - 2039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	58	N	38	-0-	-20	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092995 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1813 - 1870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	261	N	239	-0-	-22	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZY BEND GAS (STRAWN) //CONT.// 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
HILL,LOIS WELL #: 1 RRCID -> 100427 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1923 - 1990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					12
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					12
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					12
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					12
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					12
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					12
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					12
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					12
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					12
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					12
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					12
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113532 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1815 - 1890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 114545 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1876 - 1977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZY BEND GAS (STRAWN) //CONT.// 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
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
01	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					7
02	696	N	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT					7
03	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					7
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					7
05	DELQ	PR	569	-0-	569	569	569	2			N	-0-					7
06	1205	N	636	-0-	-569	-0-	636	2			N	-0-					7
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					7
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					7
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					7
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					7
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					7
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZY BEND (STRAWN 1950) //CONT.// 52525 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
KERBY-BROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109575 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1905 - 2040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2		N	-0-			-0-
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELL-RACHEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112348 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1689 - 2055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA ANNE, SW. (CONGL.) 52648 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
WALKER-BUCKLER -376- WELL #: 2 C RRCID -> 048675 COMPL. DATE 07/03/1970 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 4156 - 4580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIANE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 107736 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3681 - 3841

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER (LAKE) 52829 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
FOAG, INC. 274964
MING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MING HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 017863 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
01	14B2 EXT		7	-0-	7	14	7	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1	-0-	1	15	1	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		7	-0-	7	22	7	2			N	-0-					-0-
04	25	N	3	-0-	-22	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER (RANGER) //CONT.// 52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ENSTAR ENERGY, INC. //CONT.// 253221
ASHLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 091160 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 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
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	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	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE INC. 511345
HARRELL, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 083577 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					37
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					37
03	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	3			Y	-0-					37
04	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			Y	-0-					37
05	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	3			Y	-0-					37
06	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			Y	-0-					37
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			Y	-0-					37
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					37
09	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	3			Y	-0-					37
10	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			Y	-0-					37
11	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	3			Y	-0-					37
12	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 10,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL WELL #: 6 RRCID -> 094666 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					37
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					37
03	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			Y	-0-					37
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			Y	-0-					37
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					37
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			Y	-0-					37
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					37
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			Y	-0-					37
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					37
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			Y	-0-					37
11	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	3			Y	-0-					37
12	589	N	163	-0-	-426	-0-	163	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 6,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER (RANGER) //CONT.// 52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
HARRELL WELL #: 5 RRCID -> 106874 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					38
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					38
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					38
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-					38
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					38
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					38
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					38
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					38
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					38
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					38
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					38
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-					98
02	464	N	402	-0-	-62	-0-	402	2			N	-0-					98
03	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					98
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	2			N	-0-					98
05	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					98
06	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-					98
07	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					98
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					98
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					98
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					98
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					98
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 3,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	2			N	-0-					7
02	464	N	336	-0-	-128	-0-	336	2			N	-0-					7
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					7
04	420	N	167	-0-	-253	-0-	167	2			N	-0-					7
05	372	N	67	-0-	-305	-0-	67	2			N	-0-					7
06	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-					7
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					7
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					7
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					7
10	775	N	558	-0-	-217	-0-	558	2			N	-0-					7
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					7
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (BOND) //CONT.// 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 115322 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3570 - 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
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	534	-0-	-303	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	878	-0-	-300	-0-	878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 118513 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3560 - 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
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	348	N	278	-0-	-70	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 121364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3837 PERF. 2030 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (BOND) //CONT.// 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WEST, R. L. BROWN WELL #: 3 RRCID -> 122531 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 3860 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
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					55
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					55
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					55
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					55
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			Y	-0-					55
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			Y	-0-					55
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					55
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			Y	-0-					55
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					55
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					55
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					55
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINCHELL WELL #: 1 RRCID -> 125099 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3560 - 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
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	496	N	308	-0-	-188	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	43	2	26	9	N	24					126
02	58	N	25	-0-	-33	-0-	23	2	2	9	N	2					128
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	27	2	21	9	N	19					147
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	30	2	22	9	N	20					167
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	155	1			12
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	49	2	26	9	N	24					36
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	31	2	15	9	N	14					50
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	31	2	17	9	N	15					65
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	30	2	22	9	N	20					85
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	32	2	8	9	N	7					92
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	30	2	1	9	N	1					93
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	35	2	70	9	N	64					157

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 120512 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3654 - 3666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					70
02	203	N	180	-0-	-23	-0-	180	2			N	-0-					70
03	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					70
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					70
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					70
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					70
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					70
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					70
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					70
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					70
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					70
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRICO OIL, INC. 091040
CONNER-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 126524 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3886 - 3898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
HEROD, BILL 379925
CHESLEY, J. E. WELL #: 2A RRCID -> 017912 COMPL. DATE 10/03/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3757 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 061228 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 4056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	522	N	446	-0-	-76	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	589	N	430	-0-	-159	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
HEROD, BILL //CONT.// 379925
CHESLEY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 085310 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3781 - 3834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
02	580	N	545	-0-	-35	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINCHELL, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 152826 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3748 - 3773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	679	-0-	-34	-0-	677	2	2	9	N	2					91
02	638	N	602	-0-	-36	-0-	600	2	2	9	N	2					93
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					93
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					93
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					93
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					93
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					93
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					93
09	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	2			N	-0-					93
10	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					93
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					93
12	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 7,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
HART ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 142473 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3810 - 3820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
GROVES, W. H. WELL #: 12 RRCID -> 017916 COMPL. DATE 11/02/1947 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3804 - 3820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	915	-0-	-15	-0-	878	2	37	9	N	34					179
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	868	2	32	9	N	29	180	1			28
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	890	2	24	9	N	22					50
04	900	N	884	-0-	-16	-0-	854	2	30	9	N	27					77
05	961	N	824	-0-	-137	-0-	799	2	25	9	N	23					100
06	870	N	852	-0-	-18	-0-	824	2	28	9	N	25					125
07	899	N	833	-0-	-66	-0-	809	2	24	9	N	22					147
08	837	N	831	-0-	-6	-0-	807	2	24	9	N	22					169
09	840	N	802	-0-	-38	-0-	779	2	23	9	N	21					190
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	832	2	34	9	N	31					221
11	810	N	793	-0-	-17	-0-	772	2	21	9	N	19	166	1			74
12	837	N	833	-0-	-4	-0-	800	2	33	9	N	30					104

TOTAL GAS PROD: 10,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

WARD, E. J. WELL #: 7 RRCID -> 017920 COMPL. DATE 02/25/1955 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3650 - 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
01	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					28
02	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					28
03	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					28
04	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					28
05	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					28
06	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					28
07	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					28
08	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-					28
09	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					28
10	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2			N	-0-					28
11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					28
12	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 77,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2520	2	28	9	N	25					108
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2241	2	24	9	N	22					130
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2464	2	22	9	N	20					150
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2393	2	20	9	N	18					168
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2196	2	21	9	N	19	177	1			10
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2381	2	22	9	N	20					30
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2156	2	22	9	N	20					50
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2221	2	20	9	N	18					68
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2330	2	32	9	N	29					97
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2329	2	26	9	N	24					121
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2341	2	26	9	N	24					145
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2400	2	31	9	N	28					173

TOTAL GAS PROD: 28,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 087981 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3716 - 3724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
04	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-			-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3		N	-0-			-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-EEC #1 WELL #: 1 RRCID -> 087986 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3775 - 3781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS-CHESLEY WELL #: 1 RRCID -> 114906 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3888 - 3894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3		N	-0-			-0-
02	377	N	352	-0-	-25	-0-	352	3		N	-0-			-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3		N	-0-			-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3		N	-0-			-0-
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3		N	-0-			-0-
07	372	N	194	-0-	-178	-0-	194	3		N	-0-			-0-
08	372	N	142	-0-	-230	-0-	142	3		N	-0-			-0-
09	300	N	136	-0-	-164	-0-	136	3		N	-0-			-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WEST, R. L. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 123048 COMPL. DATE 11/29/1986 TOTAL DEPTH 3861 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-EEC #2 WELL #: 2 RRCID -> 123705 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3774 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (DUFFER LIME 3782) //CONT.// 52900 435 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	270 N	142	-0-	-128	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, DAN -B- WELL #: 1B RRCID -> 073372 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 3802 PERF. N/A

01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					62
02	406 N	385	-0-	-21	-0-	355	2	30	9	N	27					89
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					89
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					89
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					89
06	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-					89
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					89
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					89
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					89
10	434 N	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					89
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					89
12	465 N	274	-0-	-191	-0-	274	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 4,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
CHOATE, JIM WELL #: 4 RRCID -> 078474 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3603 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					26
02	609	N	351	-0-	-258	-0-	351	2			N	-0-					26
03	558	N	250	-0-	-308	-0-	250	2			N	-0-					26
04	510	N	203	-0-	-307	-0-	203	2			N	-0-					26
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					26
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					26
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					26
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					26
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					26
10	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					26
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					26
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 6,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3286	X	2976	-0-	-310	-0-	2976	2			N	-0-					30
02	3074	X	2886	-0-	-188	-0-	2886	2			N	-0-					30
03	3286	X	3038	-0-	-248	-0-	3038	2			N	-0-					30
04	3120	X	2953	-0-	-167	-0-	2953	2			N	-0-					30
05	3131	X	3024	-0-	-107	-0-	3024	2			N	-0-					30
06	3000	X	2886	-0-	-114	-0-	2886	2			N	-0-					30
07	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	3051	2			N	-0-					30
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					30
09	2940	X	2880	-0-	-60	-0-	2880	2			N	-0-					30
10	3038	X	3006	-0-	-32	-0-	3006	2			N	-0-					30
11	3000	X	2730	-0-	-270	-0-	2730	2			N	-0-					30
12	3100	X	2522	-0-	-578	-0-	2522	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 35,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					43
02	464	N	442	-0-	-22	-0-	442	2			N	-0-					43
03	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					43
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					43
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					43
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					43
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					43
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					43
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					43
10	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-					43
11	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	2			N	-0-					43
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 5,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BAM OPERATING, INC. 048357
KLEINER WELL #: 1 RRCID -> 122421 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3454 - 3496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	553	2	6	9	N	5					158
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	595	2	36	9	N	33					191
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					191
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	516	2	9	9	N	8	176	1			23
05	682	N	570	-0-	-112	-0-	564	2	6	9	N	5					28
06	540	N	421	-0-	-119	-0-	414	2	7	9	N	6					34
07	558	N	478	-0-	-80	-0-	472	2	6	9	N	5					39
08	558	N	401	-0-	-157	-0-	393	2	8	9	N	7					46
09	420	N	289	-0-	-131	-0-	283	2	6	9	N	5					51
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	N	1					52
11	390	N	293	-0-	-97	-0-	286	2	7	9	N	6					58
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	709	2	18	9	N	16					74

TOTAL GAS PROD: 5,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
HITTSON, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 017901 COMPL. DATE 01/16/1948 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3781 - 3803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
HODGES & RISTER 390845
HITTSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 017881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3364 - 3383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	S	1718	-0-	-49	-0-	1707	2	11	9	Y	10					62
02	1537	S	1492	-0-	-45	-0-	1481	2	11	9	Y	10					72
03	789	S	789	-0-	-0-	-0-	775	2	14	9	Y	13					85
04	1650	S	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	11					96
05	1581	S	1290	-0-	-291	-0-	1279	2	11	9	Y	10	76	1			30
06	1432	S	1432	-0-	-0-	-0-	1419	2	13	9	Y	12					42
07	1481	S	1481	-0-	-0-	-0-	1470	2	11	9	Y	10					52
08	1829	S	1829	-0-	-0-	-0-	1818	2	11	9	Y	10					62
09	1440	S	1321	-0-	-119	-0-	1310	2	11	9	Y	10					72
10	1488	S	1370	-0-	-118	-0-	1358	2	12	9	Y	11					83
11	1770	S	1596	-0-	-174	-0-	1584	2	12	9	Y	11					94
12	1364	S	1093	-0-	-271	-0-	1082	2	11	9	Y	10					104

TOTAL GAS PROD: 15,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

LUCYLU OPERATING COMPANY, LLC 512237
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 017883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3617 - 3626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	870	N	334	-0-	-536	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	558	N	109	-0-	-449	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	330	N	38	-0-	-292	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	279	N	58	-0-	-221	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
HOLLAND, K. D. WELL #: 2 RRCID -> 017889 COMPL. DATE 02/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
09	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
10	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
GROVES, W. H. WELL #: 13 RRCID -> 175141 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3542 - 3616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2416	-0-		-64	-0-	2416	2			N	-0-					84
02	2320	N	2186	-0-		-134	-0-	2186	2			N	-0-					84
03	2449	N	2394	-0-		-55	-0-	2394	2			N	-0-					84
04	2340	N	2305	-0-		-35	-0-	2305	2			N	-0-					84
05	2325	N	2234	-0-		-91	-0-	2233	2	1	9	N	1					85
06	2310	N	2151	-0-		-159	-0-	2151	2			N	-0-					85
07	2387	N	2198	-0-		-189	-0-	2198	2			N	-0-					85
08	2232	N	2139	-0-		-93	-0-	2139	2			N	-0-					85
09	2160	N	2099	-0-		-61	-0-	2099	2			N	-0-					85
10	2267	N	2267	-0-		-0-	-0-	2267	2			N	-0-					85
11	2204	N	2204	-0-		-0-	-0-	2203	2	1	9	N	1					86
12	2170	N	2153	-0-		-17	-0-	2153	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 26,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GROVES, W. H. WELL #: 15 RRCID -> 178564 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3884 - 3895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3531	X	3531	-0-		-0-	-0-	3531	2			N	-0-					34
02	3214	X	3214	-0-		-0-	-0-	3214	2			N	-0-					34
03	3252	X	3252	-0-		-0-	-0-	3252	2			N	-0-					34
04	2436	X	2436	-0-		-0-	-0-	2436	2			N	-0-					34
05	3194	X	3194	-0-		-0-	-0-	3194	2			N	-0-					34
06	2915	X	2915	-0-		-0-	-0-	2915	2			N	-0-					34
07	3103	X	3103	-0-		-0-	-0-	3103	2			N	-0-					34
08	3001	X	3001	-0-		-0-	-0-	3001	2			N	-0-					34
09	3681	X	3681	-0-		-0-	-0-	3671	2	10	9	N	9					43
10	2534	X	2534	-0-		-0-	-0-	2532	2	2	9	N	2					45
11	2310	X	-0-	-0-		-2310	-0-					N	3					48
12	2387	X	-0-	-0-		-2387	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 30,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GROVE, W H WELL #: 14 RRCID -> 208956 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3562 - 3888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	329	-0-		-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	319	N	300	-0-		-19	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-		-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-		-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-		-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-		-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-		-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-		-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-		-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-		-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-		-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-		-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
BROWN "A" WELL #: 3 RRCID -> 118682 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3444 - 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
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	651	N	174	-0-	-477	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	868	N	388	-0-	-480	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	540	N	22	-0-	-518	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-					67
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					67
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					67
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					67
05	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	2			N	-0-					67
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					67
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					67
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					67
09	630	N	500	-0-	-130	-0-	500	2			N	-0-					67
10	651	N	421	-0-	-230	-0-	421	2			N	-0-					67
11	600	N	390	-0-	-210	-0-	390	2			N	-0-					67
12	527	N	288	-0-	-239	-0-	288	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 6,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	248	N	76	-0-	-172	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (RANGER) //CONT.// 52900 781 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
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
01	651	N	330	-0-	-321	-0-	277	2	53	9	N	48					109
02	435	N	217	-0-	-218	-0-	153	2	64	9	N	58					167
03	403	N	176	-0-	-227	-0-	132	2	44	9	N	40	188	1			19
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	481	2	76	9	N	69					88
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	419	2	30	9	N	27					115
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	541	2	34	9	N	31					146
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	485	2	17	9	N	15					161
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	510	2	18	9	N	16					177
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	511	2	17	9	N	15	192	1			-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	520	2	43	9	N	39					39
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	522	2	56	9	N	51					90
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	455	2	55	9	N	50					140

TOTAL GAS PROD: 5,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

CONCHO OILFIELD SERVICE, INC. 170163
GUNSIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087603 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 3030 - 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
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (RANGER) //CONT.// 52900 781 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
WRIGHT & HARRELL WELL #: 4 RRCID -> 017904 COMPL. DATE 06/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3666 - 3680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	180	N	180	-0-		-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-		-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-		-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-		-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-		-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-		-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-		-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-		-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-		-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-		-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	330	N	253	-0-		-77	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	310	N	196	-0-		-114	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	524	N	524	-0-		-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-		-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-		-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	510	N	375	-0-		-135	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	496	N	413	-0-		-83	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	480	N	263	-0-		-217	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	403	N	326	-0-		-77	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	403	N	260	-0-		-143	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-		-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-		-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-		-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-		-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAWAY WELL #: 4 RRCID -> 017868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2042 PERF. 2007 - 2042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	524	N	524	-0-		-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-		-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-		-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	510	N	375	-0-		-135	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	496	N	413	-0-		-83	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	480	N	263	-0-		-217	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	403	N	326	-0-		-77	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	403	N	260	-0-		-143	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-		-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-		-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-		-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-		-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW) //CONT.// 52900 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
KILLION WELL SERVICE INC. //CONT.// 461100
ELLIOTT, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 017870 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2069 - 2115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	510	N	374	-0-	-136	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	480	N	263	-0-	-217	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, S. M. WELL #: 3 RRCID -> 017872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2095 PERF. 2075 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	450	N	262	-0-	-188	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	360	N	193	-0-	-167	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	372	N	192	-0-	-180	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEN-JACK (BASAL BRECKENRIDGE) 53145 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
NASH WELL #: 3 RRCID -> 080556 COMPL. DATE 11/05/1978 TOTAL DEPTH 710 PERF. 671 - 674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD (DUFFER) 53275 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
STRIEGLER WELL #: 1 RRCID -> 110263 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3995 - 4001

01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-					-0-
02	957	N	756	-0-	-201	-0-	756	2		N	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-					-0-
08	1085	N	599	-0-	-486	-0-	599	2		N	-0-					-0-
09	1080	N	487	-0-	-593	-0-	487	2		N	-0-					-0-
10	1085	N	757	-0-	-328	-0-	757	2		N	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO CC WELL #: 2 RRCID -> 163660 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3884 - 3894

01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-					-0-
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	915	-0-	-170	-0-	912	2	3	9	N	3					18
02	1131	N	967	-0-	-164	-0-	965	2	2	9	N	2					20
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	919	2	1	9	N	1					21
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	N	1					22
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					22
06	900	N	715	-0-	-185	-0-	715	2			N	-0-					22
07	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	2			N	-0-					22
08	1023	N	932	-0-	-91	-0-	931	2	1	9	N	1					23
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					23
10	961	N	646	-0-	-315	-0-	646	2			N	-0-					23
11	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-					23
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 10,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
BRAWLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085357 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4152 - 4233

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	2294	2	4	9	N	4					51
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2164	2	3	9	N	3					54
03	2294	N	2279	-0-	-15	-0-	2279	2			N	-0-					54
04	2220	N	2201	-0-	-19	-0-	2192	2	9	9	N	8					62
05	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	2255	2	2	9	N	2					64
06	2220	N	2171	-0-	-49	-0-	2171	2			N	-0-					64
07	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	2212	2			N	-0-					64
08	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	2188	2			N	-0-					64
09	2160	N	2094	-0-	-66	-0-	2094	2			N	-0-					64
10	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2139	2			N	-0-					64
11	2130	N	2035	-0-	-95	-0-	2035	2			N	-0-					64
12	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	2086	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 26,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
TOMLIN "2022" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227488 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	2289	2	72	9	N	65					147
02	2204	N	2112	-0-	-92	-0-	2112	2			N	-0-					147
03	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	2238	2	30	9	N	27	165	1			9
04	2280	N	1979	-0-	-301	-0-	1979	2			N	-0-					9
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					9
06	2190	N	2151	-0-	-39	-0-	2151	2			N	-0-					9
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					9
08	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	2171	2	67	9	N	61					70
09	2160	N	2097	-0-	-63	-0-	2084	2	13	9	N	12					82
10	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	2118	2	10	9	N	9					91
11	2160	N	2074	-0-	-86	-0-	2070	2	4	9	N	4	86	1			9
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2146	2	25	9	N	23					32

TOTAL GAS PROD: 26,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

WHITESIDE "11" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232540 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3939 - 3944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	783	N	708	-0-	-75	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					-0-
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTES-BEENE "12" WELL #: 1 RRCID -> 235693 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 3940 - 3964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	919	-0-	-11	-0-	879	2	40	9	N	36					159
02	899	N	855	-0-	-44	-0-	819	2	36	9	N	33	165	1			27
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	845	2	24	9	N	22					49
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	908	2	40	9	N	36					85
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	960	2	18	9	N	16					101
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	948	2	19	9	N	17					118
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1001	2	24	9	N	22					140
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1005	2	24	9	N	22					162
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	995	2	28	9	N	25					187
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					187
11	990	N	843	-0-	-147	-0-	811	2	32	9	N	29	167	1			49
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1132	2	39	9	N	35					84

TOTAL GAS PROD: 11,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
BLACKBURN, W. R. "30" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236882 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3846 - 3864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1643	N	1413	-0-		-230	-0-	1406	2	7	9	N	6					85
02	1363	N	1248	-0-		-115	-0-	1244	2	4	9	N	4					89
03	1395	N	1289	-0-		-106	-0-	1281	2	8	9	N	7					96
04	1380	N	1103	-0-		-277	-0-	1103	2			N	-0-					96
05	1333	N	1064	-0-		-269	-0-	1064	2			N	-0-					96
06	1260	N	1050	-0-		-210	-0-	1050	2			N	-0-					96
07	1147	N	1022	-0-		-125	-0-	1022	2			N	-0-					96
08	1054	N	950	-0-		-104	-0-	943	2	7	9	N	6					102
09	1050	N	953	-0-		-97	-0-	953	2			N	-0-					102
10	1023	N	928	-0-		-95	-0-	928	2			N	-0-					102
11	930	N	857	-0-		-73	-0-	857	2			N	-0-					102
12	992	N	823	-0-		-169	-0-	823	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 12,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SHORTES-BEENE "12" WELL #: 2 RRCID -> 236962 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3942 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	527	N	484	-0-		-43	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	464	N	440	-0-		-24	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-		-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-		-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-		-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-		-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-		-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-		-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	480	N	451	-0-		-29	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	496	N	333	-0-		-163	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	480	N	294	-0-		-186	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-		-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS HEIRS "2024" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238040 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3890 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1167	N	1167	-0-		-0-	-0-	1167	2			N	-0-					177
02	820	N	820	-0-		-0-	-0-	820	2			N	-0-					177
03	1277	N	1277	-0-		-0-	-0-	1277	2			N	-0-					177
04	1228	N	1228	-0-		-0-	-0-	1228	2			N	-0-					177
05	1195	N	1195	-0-		-0-	-0-	1195	2			N	-0-					177
06	1230	N	1106	-0-		-124	-0-	1106	2			N	-0-					177
07	1271	N	1114	-0-		-157	-0-	1114	2			N	-0-					177
08	1209	N	897	-0-		-312	-0-	897	2			N	-0-					177
09	1110	N	1084	-0-		-26	-0-	1084	2			N	-0-					177
10	1116	N	1045	-0-		-71	-0-	1045	2			N	-0-					177
11	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-	1034	2			N	-0-					177
12	1116	N	887	-0-		-229	-0-	887	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 12,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1251	-0-	-237	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	938	-0-	-488	-0-	938	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1207	-0-	-173	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESIDE "11" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241451 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3952 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE, JIMMY "24" WELL #: 1 RRCID -> 241642 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4358 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
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	401	2	11	9	N	10					58
02	406	N	405	-0-	-1	-0-	398	2	7	9	N	6					64
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	430	2	1	9	N	1					65
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	385	2	28	9	N	25					90
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					90
06	420	N	245	-0-	-175	-0-	245	2			N	-0-					90
07	434	N	339	-0-	-95	-0-	337	2	2	9	N	2					92
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					92
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					92
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					92
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					92
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 4,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
BOX "2021" WELL #: 1 RRCID -> 242066 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 4102 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
01	2232	N	2018	-0-	-214	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1947	-0-	-54	-0-	1878	2	69	9	N	63					63
03	2077	N	1997	-0-	-80	-0-	1929	2	68	9	N	62					125
04	1950	N	1719	-0-	-231	-0-	1520	2	199	9	N	181	159	1			147
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					147
06	1920	N	1827	-0-	-93	-0-	1827	2			N	-0-					147
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					147
08	2015	N	1801	-0-	-214	-0-	1801	2			N	-0-					147
09	1830	N	1601	-0-	-229	-0-	1601	2			N	-0-					147
10	1922	N	1343	-0-	-579	-0-	1343	2			N	-0-					147
11	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	1634	2			N	-0-					147
12	1643	N	1249	-0-	-394	-0-	1249	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 21,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

TRAMMELL "30" WELL #: 1 RRCID -> 244396 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3874 - 3912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	510	2	75	9	N	68					110
02	493	N	487	-0-	-6	-0-	466	2	21	9	N	19					129
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	506	2	19	9	N	17					146
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	476	2	25	9	N	23					169
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	477	2	17	9	N	15					184
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					184
07	527	N	476	-0-	-51	-0-	455	2	21	9	N	19	171	1			32
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	436	2	10	9	N	9					41
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	419	2	35	9	N	32					73
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	358	2	48	9	N	44					117
11	420	N	311	-0-	-109	-0-	305	2	6	9	N	5					122
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	386	2	26	9	N	24					146

TOTAL GAS PROD: 5,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

KELSO "9" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245688 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3882 - 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
01	3565	X	2867	-0-	-698	-0-	2867	2			N	-0-					138
02	2842	X	2592	-0-	-250	-0-	2591	2	1	9	N	1					139
03	3038	X	2680	-0-	-358	-0-	2680	2			N	-0-					139
04	2940	X	2535	-0-	-405	-0-	2534	2	1	9	N	1					140
05	2976	X	2566	-0-	-410	-0-	2565	2	1	9	N	1	1	1			140
06	2760	X	2404	-0-	-356	-0-	2404	2			N	-0-					140
07	2635	N	2410	-0-	-225	-0-	2410	2			N	-0-					140
08	2573	N	2356	-0-	-217	-0-	2356	2			N	-0-					140
09	2400	N	2176	-0-	-224	-0-	2176	2			N	-0-					140
10	2418	N	2257	-0-	-161	-0-	2256	2	1	9	N	1	1	1			140
11	2280	N	2070	-0-	-210	-0-	2070	2			N	-0-					140
12	2263	N	2082	-0-	-181	-0-	2082	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 28,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
DOUGLAS "3399" WELL #: 2 RRCID -> 259812 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3916 - 3924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	720	-0-	-148	-0-	720	2			N	-0-					46
02	725	N	645	-0-	-80	-0-	645	2			N	-0-					46
03	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-					46
04	690	N	502	-0-	-188	-0-	487	2	15	9	N	14					60
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					60
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	2			N	-0-					60
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					60
08	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	2			N	-0-					60
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					60
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					60
11	540	N	400	-0-	-140	-0-	400	2			N	-0-					60
12	558	N	336	-0-	-222	-0-	336	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 6,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BOX "2021" WELL #: 2 RRCID -> 259819 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3905 - 3912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	472	2	14	9	N	13					209
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-	187	1			22
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					22
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-	22	1			-0-
05	496	N	336	-0-	-160	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	540	N	324	-0-	-216	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	330	N	219	-0-	-111	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	341	N	20	-0-	-321	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HARPER "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259871 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3867 - 3880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	3428	-0-	-2896	-0-	3428	2			N	-0-					21
02	4205	X	2823	-0-	-1382	-0-	2823	2			N	-0-					21
03	4495	X	2590	-0-	-1905	-0-	2586	2	4	9	N	4					25
04	4290	X	2137	-0-	-2153	-0-	2137	2			N	-0-					25
05	3596	X	2004	-0-	-1592	-0-	2004	2			N	-0-					25
06	3330	X	1374	-0-	-1956	-0-	1373	2	1	9	N	1					26
07	3007	X	202	-0-	-2805	-0-	202	2			N	-0-					26
08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					26
09	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					26
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1877	2	7	9	N	6					32
11	2070	N	1546	-0-	-524	-0-	1546	2			N	-0-					32
12	2139	N	1597	-0-	-542	-0-	1597	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 24,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
DYE "30" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261976 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3853 - 3881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3324	X	2598	-0-	-726	-0-	2570	2	28	9	N	25					30
02	2494	X	1297	-0-	-1197	-0-	1287	2	10	9	N	9					39
03	2666	N	1155	-0-	-1511	-0-	1154	2	1	9	N	1					40
04	2580	N	830	-0-	-1750	-0-	818	2	12	9	N	11					51
05	2666	N	659	-0-	-2007	-0-	653	2	6	9	N	5					56
06	1110	N	760	-0-	-350	-0-	760	2			N	-0-					56
07	3100	N	3788	-0-	688	688	3788	2			N	-0-					56
08	3100	N	6684	-0-	3584	4272	6684	2			N	-0-					56
09	3000	N	8994	-0-	5994	10266	8990	2	4	9	N	4					60
10	18578	X	8312	-0-	-10266	-0-	8295	2	17	9	N	15					75
11	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7300	2	20	9	N	18					93
12	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7743	2	12	9	N	11					104

TOTAL GAS PROD: 50,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMOND, E.R. WELL #: 1 RRCID -> 084175 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 3470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 084176 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	870	N	816	-0-	-54	-0-	816	2			N	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	837	N	13	-0-	-824	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMOND, E R WELL #: 2 RRCID -> 084177 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	248	N	76	-0-	-172	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEXAGON OIL AND GAS INC. 383200
CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 103829 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					15
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					15
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					15
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					15
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					15
08	403	N	244	-0-	-159	-0-	244	2			N	-0-					15
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					15
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					15
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					15
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
MIZE,R.B. "H" WELL #: 1 RRCID -> 121708 COMPL. DATE 07/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3464 - 3555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					3
02	609	N	505	-0-	-104	-0-	505	2			N	-0-					3
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					3
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					3
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					3
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					3
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					3
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					3
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					3
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					3
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					3
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE, R.B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 122485 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3572 - 3683

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	5			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE,R.B. "J" WELL #: 1 RRCID -> 122535 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3678 - 3706

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
MAYBERRY, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 085382 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3487 - 3509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
04	960	N	533	-0-	-427	-0-	533	3		N	-0-			-0-
05	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	3		N	-0-			-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
08	713	N	113	-0-	-600	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09	510	N	178	-0-	-332	-0-	178	3		N	-0-			-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 085555 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3494 - 3522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY WELL #: 10 RRCID -> 087077 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3712 - 3796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
04	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 425821
MOODY-CRAWFORD WELL #: 2 RRCID -> 146095 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3532 - 3550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
GRISWOLD, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 084202 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3340 - 3374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	36	1	64	2	N	-0-					-0-
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	39	1	39	2	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	53	1	41	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	36	1	43	2	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	36	1	46	2	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	36	1	45	2	N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	45	1	41	2	N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	35	1	41	2	N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	71	1	75	2	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	47	1	43	2	N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	47	1	52	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	35	1	1705	2	N	-0-					93
02	1363	N	1355	-0-	-8	-0-	28	1	1327	2	N	-0-					93
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	52	1	1406	2	N	-0-					93
04	1680	N	1399	-0-	-281	-0-	37	1	1362	2	N	-0-					93
05	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	39	1	1395	2	N	-0-					93
06	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	35	1	1350	2	N	-0-					93
07	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	37	1	1386	2	N	-0-					93
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	47	1	1367	2	N	-0-					93
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	62	1	1309	2	N	-0-					93
10	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	48	1	1368	2	N	-0-					93
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	48	1	1368	2	N	-0-					93
12	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	55	1	1313	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 17,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889
I. W. YOUNG G V WELL #: 2 RRCID -> 085610 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3482 - 3535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	385	2	N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	6	1	298	2	N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	N	-0-					-0-
04	390	N	313	-0-	-77	-0-	8	1	305	2	N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	9	1	305	2	N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	10	1	301	2	N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	12	1	288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
BOSTIC, BOSTIC & HUNT WELL #: 1 RRCID -> 084760 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3484 - 3940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	685	-0-	-121	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	725	N	631	-0-	-94	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	3			N	-0-					-0-
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	3			N	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	710	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

QUARLES B WELL #: 1 RRCID -> 085124 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3578 - 3758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1920					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1920					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	1	-0-	1	1921	1	3			N	-0-					-0-
04	1921	X	-0-	-0-	-1921	-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	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1958					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1958					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	3	-0-	3	1961	3	3			N	-0-					-0-
04	1961	X	-0-	-0-	-1961	-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	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
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
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	1	1	2	N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	56	1	111	2	N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	48	1	142	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIL AUDREY (COMYN) 53565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
AMES OIL 019779
SLACK WELL #: 2 RRCID -> 112786 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3380 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	9					116
02	58	N	13	-0-	-45	-0-	5	2	8	9	N	7					123
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	1					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					126
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					136
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	N	1					137
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137	1			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31195 09/06/2012

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FIREROCK COMPANY 268950
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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIL AUDREY (COMYN) //CONT.// 53565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FIREROCK COMPANY //CONT.// 268950
HEARN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 104494 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3368 - 3379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERMAN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 105182 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3366 - 3376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAYLYN, INC. 298362
CONLEE WELL #: 1 RRCID -> 112361 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3378 - 3386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIL AUDREY (DUFFER) 53565 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
AMES OIL 019779
SLACK WELL #: 1 RRCID -> 229300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3642 PERF. 3418 - 3428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31124 08/18/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					6
02	464	N	447	-0-	-17	-0-	447	2			N	-0-					6
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					6
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					6
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					6
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					6
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					6
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					6
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					6
10	527	N	222	-0-	-305	-0-	222	2			N	-0-					6
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					6
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY BELL (CADDO) //CONT.// 53580 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
COUNTY LINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166535 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3262 - 3348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	140	1	3413	2	N	64	60	1			23
							70	9									
02	3248	X	3107	-0-	-141	-0-	129	1	2902	2	N	69	92	1			-0-
							76	9									
03	3720	X	3240	-0-	-480	-0-	129	1	3053	2	N	53	27	1			26
							58	9									
04	3600	X	3089	-0-	-511	-0-	127	1	2927	2	N	32	51	1			7
							35	9									
05	3720	X	3056	-0-	-664	-0-	127	1	2900	2	N	26	25	1			8
							29	9									
06	3510	X	2850	-0-	-660	-0-	95	1	2736	2	N	17	25	1			-0-
							19	9									
07	3317	X	2829	-0-	-488	-0-	94	1	2720	2	N	14					14
							15	9									
08	3255	X	2896	-0-	-359	-0-	98	1	2774	2	N	22	24	1			12
							24	9									
09	3090	X	2763	-0-	-327	-0-	93	1	2639	2	N	28	24	1			16
							31	9									
10	3069	X	2896	-0-	-173	-0-	97	1	2759	2	N	36	46	1			6
							40	9									
11	2850	X	2657	-0-	-193	-0-	91	1	2514	2	N	47	48	1			5
							52	9									
12	2883	X	2710	-0-	-173	-0-	98	1	2538	2	N	67	72	1			-0-
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 35,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	692	-0-	-114	-0-	27	1	655	2	N	9	11	1			1
							10	9									
02	899	N	650	-0-	-249	-0-	27	1	604	2	N	17	18	1			-0-
							19	9									
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	27	1	636	2	N	11	6	1			5
							12	9									
04	660	N	530	-0-	-130	-0-	22	1	500	2	N	7	11	1			1
							8	9									
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	30	1	684	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
06	660	N	572	-0-	-88	-0-	19	1	546	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	609	2	N	4					4
							4	9									
08	713	N	705	-0-	-8	-0-	24	1	680	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	665	2	N	7	6	1			1
							8	9									
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	21	1	600	2	N	11	12	1			-0-
							12	9									
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	23	1	621	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	26	1	673	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 7,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 11 WELL #: A 9 RRCID -> 181148 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	215	-0-	-95	-0-		8	1	201	2	N	5	5	1			4
								6	9									
02	290	N	157	-0-	-133	-0-		6	1	147	2	N	4	5	1			3
								4	9									
03	310	N	161	-0-	-149	-0-		6	1	153	2	N	2	1	1			4
								2	9									
04	210	N	204	-0-	-6	-0-		8	1	194	2	N	2	3	1			3
								2	9									
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-		15	1	341	2	N	2	2	1			3
								2	9									
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-		11	1	313	2	N	2	3	1			2
								2	9									
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-		9	1	268	2	N	1					3
								1	9									
08	372	N	204	-0-	-168	-0-		7	1	195	2	N	2	2	1			3
								2	9									
09	330	N	267	-0-	-63	-0-		9	1	255	2	N	3	2	1			4
								3	9									
10	279	N	235	-0-	-44	-0-		8	1	224	2	N	3	4	1			3
								3	9									
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-		12	1	321	2	N	3	4	1			2
								3	9									
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-		11	1	292	2	N	9	9	1			2
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

COUNTY LINE 12 WELL #: A 8 RRCID -> 181620 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4021 - 4031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-		9	1	221	2	N	5	4	1			2
								6	9									
02	348	N	185	-0-	-163	-0-		8	1	173	2	N	4	6	1			-0-
								4	9									
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-		14	1	338	2	N	4	2	1			2
								4	9									
04	240	N	219	-0-	-21	-0-		9	1	206	2	N	4	6	1			-0-
								4	9									
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-		10	1	241	2	N	2	2	1			-0-
								2	9									
06	330	N	179	-0-	-151	-0-		6	1	171	2	N	2	2	1			-0-
								2	9									
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-		7	1	208	2	N	5					5
								6	9									
08	248	N	161	-0-	-87	-0-		5	1	144	2	N	11	2	1			14
								12	9									
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-		7	1	192	2	N	16	1	1			29
								18	9									
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-		9	1	243	2	N	17	3	1			43
								19	9									
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-		9	1	258	2	N	22	4	1			61
								24	9									
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-		8	1	220	2	N	18	7	1			72
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
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
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	47	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-	1	1			1
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	79	2	N	2	1	1			2
							2	9									
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-					2
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	84	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	2	1	71	2	N	1	1	1			2
							1	9									
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	2	1	65	2	N	1	1	1			2
							1	9									
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	70	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	17	1	420	2	N	7	7	1			3
							8	9									
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	N	8	11	1			-0-
							9	9									
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	17	1	399	2	N	7	3	1			4
							8	9									
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	N	4	7	1			1
							4	9									
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	16	1	373	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	12	1	358	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	372	2	N	2					2
							2	9									
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	13	1	363	2	N	3	3	1			2
							3	9									
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	379	2	N	4	3	1			3
							4	9									
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	364	2	N	5	7	1			1
							6	9									
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	345	2	N	6	6	1			1
							7	9									
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	14	1	369	2	N	9	10	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 11 WELL #: A 18 RRCID -> 183301 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	17	1	411	2	N	7	7	1			1
							8	9									
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	N	10	11	1			-0-
							11	9									
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	429	2	N	7	4	1			3
							8	9									
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	394	2	N	4	7	1			-0-
							4	9									
05	496	N	363	-0-	-133	-0-	15	1	345	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	450	N	366	-0-	-84	-0-	12	1	351	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	434	N	334	-0-	-100	-0-	11	1	322	2	N	1					1
							1	9									
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	12	1	344	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	365	2	N	4	3	1			2
							4	9									
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	355	2	N	5	6	1			1
							6	9									
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	390	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	14	1	359	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 4,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

COUNTY LINE 22 WELL #: 11A RRCID -> 183491 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3998 - 4020

01	14B2 EXT		35	-0-	35	35	1	1	34	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		37	-0-	37	72	2	1	34	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	14B2 EXT		36	-0-	36	108	1	1	34	2	N	1					1
							1	9									
04	150	X	42	-0-	-108	-0-	2	1	40	2	N	-0-	1	1			-0-
05	25	X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	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	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
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
01	279	N	195	-0-	-84	-0-	8	1	184	2	N	3	3	1			4
							3	9									
02	261	N	218	-0-	-43	-0-	9	1	205	2	N	4	5	1			3
							4	9									
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	N	4	2	1			5
							4	9									
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	N	2	4	1			3
							2	9									
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	10	1	223	2	N	2	2	1			3
							2	9									
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	7	1	208	2	N	1	2	1			2
							1	9									
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	8	1	235	2	N	2					4
							2	9									
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	272	2	N	2	2	1			4
							2	9									
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	N	2	2	1			4
							2	9									
10	248	N	162	-0-	-86	-0-	5	1	155	2	N	2	4	1			2
							2	9									
11	270	N	161	-0-	-109	-0-	6	1	152	2	N	3	3	1			2
							3	9									
12	248	N	124	-0-	-124	-0-	4	1	116	2	N	4	4	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	N	5	5	1			2
							6	9									
02	319	N	316	-0-	-3	-0-	13	1	295	2	N	7	9	1			-0-
							8	9									
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	335	2	N	5	3	1			2
							6	9									
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	13	1	306	2	N	4	6	1			-0-
							4	9									
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	13	1	294	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	11	1	312	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	10	1	300	2	N	1					1
							1	9									
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	9	1	265	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	10	1	284	2	N	3	2	1			1
							3	9									
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	326	2	N	4	5	1			-0-
							4	9									
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	281	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
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
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	10	1 6 9	244	2	N	5	4	1			3
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1 6 9	225	2	N	5	7	1			1
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1 4 9	267	2	N	4	2	1			3
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	253	2	N	2	4	1			1
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	10	1 2 9	235	2	N	2	2	1			1
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	8	1 2 9	247	2	N	2	2	1			1
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	9	1 1 9	252	2	N	1					2
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	8	1 2 9	222	2	N	2	2	1			2
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	9	1 3 9	257	2	N	3	2	1			3
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	8	1 3 9	235	2	N	3	4	1			2
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	7	1 3 9	192	2	N	3	4	1			1
12	279	N	228	-0-	-51	-0-	8	1 6 9	214	2	N	5	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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
01	248	N	178	-0-	-70	-0-	7	1 3 9	168	2	N	3	3	1			2
02	174	N	149	-0-	-25	-0-	6	1 4 9	139	2	N	4	5	1			1
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1 3 9	176	2	N	3	1	1			3
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	5	1 1 9	119	2	N	1	3	1			1
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	5	1 1 9	108	2	N	1	1	1			1
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	3	1 1 9	102	2	N	1	1	1			1
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	3	1	90	2	N	-0-					1
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	4	1 1 9	99	2	N	1	1	1			1
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1 2 9	150	2	N	2	1	1			2
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1 2 9	182	2	N	2	3	1			1
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1 4 9	177	2	N	4	3	1			2
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1 6 9	204	2	N	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
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
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	31	1	755	2	N	18	17	1			7
							20	9									
02	841	N	417	-0-	-424	-0-	17	1	383	2	N	15	20	1			2
							17	9									
03	1023	N	652	-0-	-371	-0-	26	1	618	2	N	7	4	1			5
							8	9									
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	466	2	N	6	10	1			1
							7	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	472	2	N	4	4	1			1
							4	9									
06	630	N	503	-0-	-127	-0-	17	1	482	2	N	4	4	1			1
							4	9									
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	15	1	437	2	N	2					3
							2	9									
08	496	N	421	-0-	-75	-0-	14	1	404	2	N	3	4	1			2
							3	9									
09	510	N	445	-0-	-65	-0-	15	1	424	2	N	5	4	1			3
							6	9									
10	465	N	387	-0-	-78	-0-	13	1	368	2	N	5	7	1			1
							6	9									
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	14	1	387	2	N	6	6	1			1
							7	9									
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	16	1	409	2	N	10	11	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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
01	341	N	220	-0-	-121	-0-	9	1	207	2	N	4	4	1			4
							4	9									
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	N	4	6	1			2
							4	9									
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	N	5	3	1			4
							6	9									
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	306	2	N	4	5	1			3
							4	9									
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	12	1	277	2	N	3	3	1			3
							3	9									
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	11	1	333	2	N	2	2	1			3
							2	9									
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	11	1	317	2	N	2					5
							2	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	11	1	305	2	N	2	3	1			4
							2	9									
09	360	N	308	-0-	-52	-0-	10	1	295	2	N	3	3	1			4
							3	9									
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	9	1	268	2	N	4	5	1			3
							4	9									
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	10	1	272	2	N	5	5	1			3
							6	9									
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	10	1	269	2	N	7	8	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 12 WELL #: A 19 RRCID -> 184810 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4043 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	20	1	497	2	N	10	9	1			5
							11	9									
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	498	2	N	10	13	1			2
							11	9									
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	23	1	537	2	N	9	5	1			6
							10	9									
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	583	2	N	6	9	1			3
							7	9									
05	558	N	461	-0-	-97	-0-	19	1	436	2	N	5	5	1			3
							6	9									
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	16	1	476	2	N	3	4	1			2
							3	9									
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	22	1	632	2	N	3					5
							3	9									
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	21	1	608	2	N	5	6	1			4
							6	9									
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	20	1	575	2	N	6	5	1			5
							7	9									
10	651	N	605	-0-	-46	-0-	20	1	577	2	N	7	10	1			2
							8	9									
11	600	N	536	-0-	-64	-0-	18	1	507	2	N	10	10	1			2
							11	9									
12	620	N	555	-0-	-65	-0-	20	1	520	2	N	14	14	1			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 6,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

COUNTY LINE 11 WELL #: A 20 RRCID -> 184811 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4029 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1369	-0-	-243	-0-	54	1	1301	2	N	13	18	1			-0-
							14	9									
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	53	1	1186	2	N	35	35	1			-0-
							39	9									
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	47	1	1104	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	50	1	1163	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
05	1364	N	994	-0-	-370	-0-	41	1	942	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	62	1	1789	2	N	11	8	1			3
							12	9									
07	1271	N	1035	-0-	-236	-0-	35	1	1000	2	N	-0-					3
08	992	N	867	-0-	-125	-0-	29	1	831	2	N	6	9	1			-0-
							7	9									
09	1860	N	1089	-0-	-771	-0-	37	1	1041	2	N	10	7	1			3
							11	9									
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	39	1	1113	2	N	15	18	1			-0-
							17	9									
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	34	1	927	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
12	1116	N	927	-0-	-189	-0-	33	1	864	2	N	27	27	1			-0-
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 13,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 11 WELL #: A 21 RRCID -> 184813 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4064 - 4078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1 8 9	343	2	N	7	7	1			6
02	435	N	304	-0-	-131	-0-	13	1 8 9	283	2	N	7	9	1			4
03	434	N	312	-0-	-122	-0-	12	1 6 9	294	2	N	5	3	1			6
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1 3 9	313	2	N	3	5	1			4
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1 4 9	339	2	N	4	3	1			5
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	297	2	N	2	3	1			4
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	387	2	N	2					6
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13	1 3 9	371	2	N	3	3	1			6
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1 3 9	302	2	N	3	3	1			6
10	403	N	307	-0-	-96	-0-	10	1 3 9	294	2	N	3	5	1			4
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	10	1 6 9	286	2	N	5	5	1			4
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1 8 9	352	2	N	7	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

COUNTY LINE 22 WELL #: A 22 RRCID -> 184814 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	462	-0-	-96	-0-	18	1 11 9	433	2	N	10	9	1			6
02	464	N	431	-0-	-33	-0-	18	1 10 9	403	2	N	9	12	1			3
03	527	N	445	-0-	-82	-0-	18	1 8 9	419	2	N	7	4	1			6
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1 4 9	409	2	N	4	7	1			3
05	465	N	424	-0-	-41	-0-	18	1 4 9	402	2	N	4	4	1			3
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	16	1 3 9	465	2	N	3	3	1			3
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	19	1 3 9	554	2	N	3					6
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	16	1 4 9	441	2	N	4	5	1			5
09	480	N	339	-0-	-141	-0-	11	1 3 9	325	2	N	3	4	1			4
10	589	N	298	-0-	-291	-0-	10	1 4 9	284	2	N	4	6	1			2
11	450	N	361	-0-	-89	-0-	12	1 6 9	343	2	N	5	5	1			2
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	18	1 10 9	472	2	N	9	10	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-		43	1	1041	2	N	20	19	1			8
								22	9									
02	928	N	909	-0-	-19	-0-		38	1	848	2	N	21	28	1			1
								23	9									
03	1209	N	1150	-0-	-59	-0-		46	1	1086	2	N	16	8	1			9
								18	9									
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-		43	1	982	2	N	11	18	1			2
								12	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-		46	1	1045	2	N	9	8	1			3
								10	9									
06	1110	N	1014	-0-	-96	-0-		34	1	973	2	N	6	9	1			-0-
								7	9									
07	1085	N	1053	-0-	-32	-0-		35	1	1014	2	N	4					4
								4	9									
08	1116	N	1108	-0-	-8	-0-		37	1	1061	2	N	9	9	1			4
								10	9									
09	1020	N	949	-0-	-71	-0-		32	1	907	2	N	9	9	1			4
								10	9									
10	1054	N	918	-0-	-136	-0-		31	1	874	2	N	12	16	1			-0-
								13	9									
11	1080	N	931	-0-	-149	-0-		32	1	882	2	N	15	15	1			-0-
								17	9									
12	992	N	956	-0-	-36	-0-		34	1	893	2	N	26	26	1			-0-
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 12,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	214	-0-	-96	-0-		8	1	202	2	N	4	3	1			2
								4	9									
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-		6	1	137	2	N	3	5	1			-0-
								3	9									
03	186	N	80	-0-	-106	-0-		3	1	74	2	N	3	1	1			2
								3	9									
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-		2	1	38	2	N	1	1	1			2
								1	9									
05	155	N	26	-0-	-129	-0-		1	1	25	2	N	-0-					2
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-		4	1	112	2	N	-0-					2
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-		4	1	112	2	N	-0-					2
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-		6	1	162	2	N	1	1	1			2
								1	9									
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-		5	1	151	2	N	2	1	1			3
								2	9									
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-		6	1	168	2	N	2	3	1			2
								2	9									
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-		7	1	197	2	N	3	3	1			2
								3	9									
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-		6	1	145	2	N	5	6	1			1
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	586	-0-	-65		-0-		23	1	552	2	N	10	9	1			3
									11	9									
02	522	N	510	-0-	-12		-0-		21	1	476	2	N	12	15	1			-0-
									13	9									
03	589	N	562	-0-	-27		-0-		22	1	530	2	N	9	5	1			4
									10	9									
04	523	N	523	-0-	-0-		-0-		21	1	496	2	N	5	9	1			-0-
									6	9									
05	558	N	496	-0-	-62		-0-		21	1	471	2	N	4	4	1			-0-
									4	9									
06	540	N	234	-0-	-306		-0-		8	1	222	2	N	4	4	1			-0-
									4	9									
07	580	N	580	-0-	-0-		-0-		19	1	560	2	N	1					1
									1	9									
08	586	N	586	-0-	-0-		-0-		20	1	560	2	N	5	5	1			1
									6	9									
09	559	N	559	-0-	-0-		-0-		19	1	534	2	N	5	5	1			1
									6	9									
10	589	N	563	-0-	-26		-0-		19	1	535	2	N	8	9	1			-0-
									9	9									
11	570	N	523	-0-	-47		-0-		18	1	495	2	N	9	9	1			-0-
									10	9									
12	589	N	520	-0-	-69		-0-		19	1	486	2	N	14	14	1			-0-
									15	9									

TOTAL GAS PROD: 6,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-		-0-		9	1	217	2	N	4	4	1			2
									4	9									
02	232	N	197	-0-	-35		-0-		8	1	185	2	N	4	6	1			-0-
									4	9									
03	253	N	253	-0-	-0-		-0-		10	1	239	2	N	4	2	1			2
									4	9									
04	225	N	225	-0-	-0-		-0-		9	1	214	2	N	2	4	1			-0-
									2	9									
05	248	N	248	-0-	-0-		-0-		10	1	235	2	N	3	2	1			1
									3	9									
06	240	N	231	-0-	-9		-0-		8	1	222	2	N	1	2	1			-0-
									1	9									
07	248	N	243	-0-	-5		-0-		8	1	234	2	N	1					1
									1	9									
08	278	N	278	-0-	-0-		-0-		10	1	266	2	N	2	2	1			1
									2	9									
09	267	N	267	-0-	-0-		-0-		9	1	255	2	N	3	2	1			2
									3	9									
10	248	N	245	-0-	-3		-0-		8	1	234	2	N	3	4	1			1
									3	9									
11	270	N	221	-0-	-49		-0-		8	1	209	2	N	4	4	1			1
									4	9									
12	279	N	225	-0-	-54		-0-		8	1	211	2	N	5	6	1			-0-
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 21 WELL #: A 28 RRCID -> 184819 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4010 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	116	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	2	3	1			1
							2	9									
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	93	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	2	1	1			2
							2	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	N	1					3
							1	9									
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	N	1	1	1			3
							1	9									
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	2	N	-0-	1	1			2
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	4	1	125	2	N	2	2	1			2
							2	9									
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	N	2	2	1			2
							2	9									
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	213	-0-	-66	-0-	8	1	201	2	N	4	4	1			2
							4	9									
02	261	N	181	-0-	-80	-0-	8	1	169	2	N	4	5	1			1
							4	9									
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	8	1	185	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	263	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	9	1	248	2	N	2					2
							2	9									
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	10	1	284	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	303	2	N	3	2	1			3
							3	9									
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	N	4	5	1			2
							4	9									
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	12	1	320	2	N	4	5	1			1
							4	9									
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	325	2	N	9	9	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	317	-0-	-55	-0-		12	1	298	2	N	6	5	1			7
								7	9									
02	464	N	291	-0-	-173	-0-		12	1	272	2	N	6	8	1			5
								7	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-		22	1	509	2	N	5	3	1			7
								6	9									
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-		24	1	559	2	N	5	9	1			3
								6	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-		21	1	476	2	N	5	4	1			4
								6	9									
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-		18	1	520	2	N	3	4	1			3
								3	9									
07	620	N	559	-0-	-61	-0-		19	1	537	2	N	3					6
								3	9									
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-		17	1	491	2	N	4	5	1			5
								4	9									
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-		19	1	527	2	N	5	4	1			6
								6	9									
10	558	N	473	-0-	-85	-0-		16	1	450	2	N	6	9	1			3
								7	9									
11	510	N	379	-0-	-131	-0-		13	1	357	2	N	8	8	1			3
								9	9									
12	558	N	364	-0-	-194	-0-		13	1	341	2	N	9	10	1			2
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-		14	1	331	2	N	6	5	1			4
								7	9									
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-		97	1	615	2	N	7	9	1			2
								8	9									
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-		63	1	645	2	N	11	6	1			7
								12	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-		35	1	506	2	N	7	11	1			3
								8	9									
05	775	N	445	-0-	-330	-0-		26	1	415	2	N	4	4	1			3
								4	9									
06	690	N	464	-0-	-226	-0-		21	1	440	2	N	3	4	1			2
								3	9									
07	558	N	429	-0-	-129	-0-		20	1	407	2	N	2					4
								2	9									
08	434	N	408	-0-	-26	-0-		20	1	385	2	N	3	4	1			3
								3	9									
09	450	N	410	-0-	-40	-0-		20	1	386	2	N	4	3	1			4
								4	9									
10	434	N	378	-0-	-56	-0-		18	1	354	2	N	5	7	1			2
								6	9									
11	390	N	387	-0-	-3	-0-		18	1	362	2	N	6	6	1			2
								7	9									
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-						N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 22 WELL #: A 36 RRCID -> 185531 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4088 - 4112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	438	-0-	-151	-0-	17	1	411	2	N	9	8	1			4
							10	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	N	8	11	1			1
							9	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	528	2	N	7	4	1			4
							8	9									
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	414	2	N	6	9	1			1
							7	9									
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	446	2	N	4	4	1			1
							4	9									
06	540	N	458	-0-	-82	-0-	15	1	440	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	14	1	411	2	N	2					2
							2	9									
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	19	1	548	2	N	4	4	1			2
							4	9									
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	596	2	N	7	5	1			4
							8	9									
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	433	2	N	6	10	1			-0-
							7	9									
11	540	N	412	-0-	-128	-0-	14	1	389	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
12	651	N	467	-0-	-184	-0-	17	1	438	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 5,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

COUNTY LINE 22 WELL #: A 37 RRCID -> 185644 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4053 - 4073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	492	2	N	10	9	1			7
							11	9									
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	21	1	474	2	N	10	13	1			4
							11	9									
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	27	1	634	2	N	8	4	1			8
							9	9									
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	23	1	539	2	N	7	11	1			4
							8	9									
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	25	1	583	2	N	5	5	1			4
							6	9									
06	660	N	584	-0-	-76	-0-	19	1	561	2	N	4	5	1			3
							4	9									
07	589	N	562	-0-	-27	-0-	19	1	540	2	N	3					6
							3	9									
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	621	2	N	5	5	1			6
							6	9									
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	17	1	480	2	N	4	5	1			5
							4	9									
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	19	1	541	2	N	7	8	1			4
							8	9									
11	630	N	557	-0-	-73	-0-	19	1	528	2	N	9	9	1			4
							10	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 11 WELL #: A 33 RRCID -> 185645 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	10	1 2 9	231	2	N	2	3	1			-0-
02	290	N	197	-0-	-93	-0-	8	1 7 9	182	2	N	6	6	1			-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1 3 9	209	2	N	3	2	1			1
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1 3 9	212	2	N	3	4	1			-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	278	2	N	2	2	1			-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	7	1 2 9	190	2	N	2	2	1			-0-
07	217	N	115	-0-	-102	-0-	4	1 1 9	110	2	N	1					1
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	292	2	N	2	1	1			2
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	218	2	N	1	3	1			-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1 4 9	181	2	N	4	4	1			-0-
11	300	N	212	-0-	-88	-0-	7	1 3 9	202	2	N	3	3	1			-0-
12	248	N	170	-0-	-78	-0-	6	1 7 9	157	2	N	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	19	1 9 9	453	2	N	8	7	1			3
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1 10 9	381	2	N	9	12	1			-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	19	1 8 9	452	2	N	7	4	1			3
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	18	1 6 9	434	2	N	5	8	1			-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	17	1 4 9	399	2	N	4	4	1			-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	14	1 3 9	401	2	N	3	3	1			-0-
07	465	N	384	-0-	-81	-0-	13	1 2 9	369	2	N	2					2
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	18	1 3 9	515	2	N	3	3	1			2
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	15	1 4 9	428	2	N	4	4	1			2
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	13	1 6 9	394	2	N	5	7	1			-0-
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	16	1 8 9	426	2	N	7	7	1			-0-
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	15	1 13 9	396	2	N	12	12	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 22 WELL #: A 41 RRCID -> 185888 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4027 - 4070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1534	-0-	-16	-0-		59 1 31 9	1444	2	N	28	26	1			13
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-		53 1 32 9	1198	2	N	29	39	1			3
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-		63 1 24 9	1482	2	N	22	11	1			14
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-		57 1 17 9	1315	2	N	15	25	1			4
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-		61 1 13 9	1400	2	N	12	11	1			5
06	1500	N	1341	-0-	-159	-0-		44 1 9 9	1288	2	N	8	12	1			1
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-		49 1 8 9	1406	2	N	7					8
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-		53 1 13 9	1495	2	N	12	12	1			8
09	1350	N	1300	-0-	-50	-0-		44 1 14 9	1242	2	N	13	13	1			8
10	1457	N	1450	-0-	-7	-0-		49 1 20 9	1381	2	N	18	22	1			4
11	1500	N	1361	-0-	-139	-0-		47 1 26 9	1288	2	N	24	24	1			4
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 15,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

COUNTY LINE 11 WELL #: A 29 RRCID -> 186240 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4022 - 4032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	395	-0-	-8	-0-		27 1 15 9	353	2	N	14	6	1			122
02	377	N	347	-0-	-30	-0-		24 1 19 9	304	2	N	17	125	1			14
03	403	N	363	-0-	-40	-0-		29 1 14 9	320	2	N	13	3	1			24
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-		18 1 10 9	284	2	N	9	5	1			28
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-		22 1 13 9	362	2	N	12	2	1			38
06	360	N	335	-0-	-25	-0-		17 1 9 9	309	2	N	8	3	1			43
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-		20 1 9 9	314	2	N	8					51
08	403	N	343	-0-	-60	-0-		17 1 10 9	316	2	N	9	3	1			57
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-		25 1 14 9	300	2	N	13	3	1			67
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-		36 1 11 9	301	2	N	10	5	1			72
11	330	N	319	-0-	-11	-0-		19 1 15 9	285	2	N	14	5	1			81
12	341	N	308	-0-	-33	-0-		11 1 17 9	280	2	N	15	8	1			88

TOTAL GAS PROD: 4,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
COUNTY LINE 11 WELL #: A 30 RRCID -> 186241 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 4063 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	12	1 4 9	303	2	N	4	4	1			3
02	261	N	223	-0-	-38	-0-	9	1 7 9	207	2	N	6	8	1			1
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	14	1 4 9	328	2	N	4	2	1			3
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1 3 9	273	2	N	3	5	1			1
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	299	2	N	2	2	1			1
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	11	1 2 9	313	2	N	2	3	1			-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	307	2	N	2					2
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	10	1 2 9	290	2	N	2	3	1			1
09	330	N	242	-0-	-88	-0-	8	1 3 9	231	2	N	3	3	1			1
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	9	1 3 9	247	2	N	3	4	1			-0-
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	8	1 4 9	232	2	N	4	4	1			-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	11	1 8 9	280	2	N	7	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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
01	713	N	460	-0-	-253	-0-	17	1 23 9	420	2	N	21	20	1			8
02	1334	N	407	-0-	-927	-0-	17	1 9 9	381	2	N	8	11	1			5
03	1209	N	476	-0-	-733	-0-	19	1 8 9	449	2	N	7	4	1			8
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	20	1 7 9	454	2	N	6	8	1			6
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	22	1 4 9	520	2	N	4	4	1			6
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	16	1 3 9	450	2	N	3	5	1			4
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	22	1 3 9	622	2	N	3					7
08	558	N	472	-0-	-86	-0-	16	1 4 9	452	2	N	4	5	1			6
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	17	1 6 9	492	2	N	5	4	1			7
10	651	N	494	-0-	-157	-0-	17	1 7 9	470	2	N	6	9	1			4
11	450	N	333	-0-	-117	-0-	11	1 9 9	313	2	N	8	8	1			4
12	527	N	440	-0-	-87	-0-	16	1 9 9	415	2	N	8	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 087912 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4097 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	103	N	103	-0-		-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-		-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-		-0-	-0-	9	1	98	2	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-		-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-		-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-		-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-		-0-	-0-	9	1	97	2	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-		-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-		-23	-0-	9	1	88	2	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-		-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-		-18	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-		-5	-0-	11	1	77	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 090271 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4098 - 4105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2852	N	2756	-0-		-96	-0-	242	1	2514	2	N	-0-					28
02	2645	N	2645	-0-		-0-	-0-	254	1	2391	2	N	-0-					28
03	2867	N	2867	-0-		-0-	-0-	281	1	2586	2	N	-0-					28
04	2735	N	2735	-0-		-0-	-0-	221	1	2514	2	N	-0-					28
05	2821	N	2814	-0-		-7	-0-	252	1	2562	2	N	-0-					28
06	2760	N	2698	-0-		-62	-0-	210	1	2488	2	N	-0-					28
07	2837	N	2837	-0-		-0-	-0-	247	1	2590	2	N	-0-					28
08	2821	N	2673	-0-		-148	-0-	230	1	2443	2	N	-0-					28
09	2880	N	2612	-0-		-268	-0-	246	1	2366	2	N	-0-					28
10	2852	N	2697	-0-		-155	-0-	227	1	2470	2	N	-0-					28
11	2880	N	2737	-0-		-143	-0-	238	1	2499	2	N	-0-					28
12	2697	N	2369	-0-		-328	-0-	297	1	2072	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 32,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 097133 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4062 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	71	N	71	-0-		-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-		-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-		-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-		-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-		-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-		-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-		-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-		-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-		-22	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-		-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-		-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-		-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
VAN OPERATING, LTD. 881442
DELAFOSSE "28" WELL #: 1 RRCID -> 194335 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 4115 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1149	3	57	9	N	52	177	1			92
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1159	3	59	9	N	54					146
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1139	3	46	9	N	42					188
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1025	3	48	9	N	44	179	1			53
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1039	3	45	9	N	41					94
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1022	3	46	9	N	42					136
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	894	3	34	9	N	31					167
08	1023	N	380	-0-	-643	-0-	359	3	21	9	N	19					186
09	990	N	347	-0-	-643	-0-	333	3	14	9	N	13					199
10	930	N	147	-0-	-783	-0-	117	3	30	9	N	27	176	1			50
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	361	3	26	9	N	24					74
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	347	3	24	9	N	22					96

TOTAL GAS PROD: 9,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDE (FRYE) 53655 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
WILLIAMS, LEO C. 925464
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 118108 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 528 - 548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDE (FRYE) //CONT.// 53655 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
WILLIAMS, LEO C. //CONT.// 925464
WILLIAMS WELL #: 5A RRCID -> 118685 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 556 PERF. 515 - 556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY-CANYON 53692 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR
CONTINUAL OIL & GAS, INC. 173790
LINDLEY, HARDIE WELL #: 1 RRCID -> 119326 COMPL. DATE 05/00/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3883 - 4315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (BIG SALINE) 53826 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
SOSEBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 114914 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 4196 - 4204

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	N	-0-					19
02	261	N	248	-0-	-13	-0-	21	1	227	3	N	-0-					19
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	24	1	252	3	N	-0-					19
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	51	1	579	3	N	-0-					19
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	58	1	668	3	N	-0-					19
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	54	1	634	3	N	1	1	8			19
							1	9									
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	52	1	624	3	N	-0-					19
08	713	N	608	-0-	-105	-0-	52	1	556	3	N	-0-					19
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	60	1	574	3	N	-0-					19
10	682	N	638	-0-	-44	-0-	54	1	584	3	N	-0-					19
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	57	1	592	3	N	-0-					19
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	78	1	546	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 100798 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4700 - 4720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	50	1	578	3	N	-0-					33
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	53	1	577	3	N	-0-					33
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	60	1	620	3	N	-0-					33
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	51	1	581	3	N	-0-					33
05	682	N	598	-0-	-84	-0-	47	1	551	3	N	-0-					33
06	660	N	557	-0-	-103	-0-	44	1	513	3	N	-0-					33
07	651	N	526	-0-	-125	-0-	41	1	485	3	N	-0-					33
08	589	N	518	-0-	-71	-0-	45	1	473	3	N	-0-					33
09	570	N	479	-0-	-91	-0-	45	1	434	3	N	-0-					33
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	42	1	454	3	N	-0-					33
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	46	1	478	3	N	-0-					33
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	70	1	492	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 6,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952
ADDISON-PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 134843 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	603	-0-	-172	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	806	N	357	-0-	-449	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
SEYMOUR, JEWEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 073040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4600 - 4700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STEWART-HOOD WELL #: 1 L RRCID -> 078269 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252

01	1054 N	955	-0-	-99	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	957 N	920	-0-	-37	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03	992 N	901	-0-	-91	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	930 N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	992 N	934	-0-	-58	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	870 N	625	-0-	-245	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	899 N	768	-0-	-131	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	930 N	787	-0-	-143	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	806 N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLARD, LITTLE JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080992 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 4634 - 4926

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2012 - PLUGGED 08/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-HOOD WELL #: 3 RRCID -> 133858 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4221 - 4245

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
IVES, B. WELL #: 1 RRCID -> 134852 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4212 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
PETREY, H. WELL #: 1 RRCID -> 081600 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	330	N	176	-0-	-154	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	300	N	89	-0-	-211	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 071128 COMPL. DATE 04/11/1977 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
01	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	116	N	91	-0-	-25	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (STRAWN) 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MILLINGTON, SETH WELL #: 2 RRCID -> 057341 COMPL. DATE 05/09/1973 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
01	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	58	N	52	-0-	-6 B	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2012 - PLUGGED 09/30/12

TOTAL GAS PROD: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4 B	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLINGTON SETH WELL #: 1 A RRCID -> 057925 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28 B	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	26	N	14	-0-	-12 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2012 - PLUGGED 09/27/12

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUERRY GRADY WELL #: 2 RRCID -> 058173 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 4093 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
02	116	N	115	-0-	-1 B	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	5	1	115	2	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEYMOUR E.J. WELL #: 1 RRCID -> 058304 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	6	1	134	2	N	-0-					-0-
10	15	N	8	-0-	-7 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2012 - PLUGGED 10/04/12

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	14	-0-	-110 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	7	1	148	2	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	7	1	148	2	N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	7	1	146	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-
05	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	16	-0-	-46 B	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
08	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
10	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEYMOUR,E.J. WELL #: 3 RRCID -> 124341 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2653 - 3033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	4	1	90	2	N	-0-			-0-
02	87	N	82	-0-	-5 B	-0-	4	1	78	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
04	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	5	1	111	2	N	-0-			-0-
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	4	1	92	2	N	-0-			-0-
06	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	4	1	79	2	N	-0-			-0-
07	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	4	1	88	2	N	-0-			-0-
08	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	4	1	95	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	4	1	91	2	N	-0-			-0-
10	24	N	-0-	-0-	-24 B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2012 - PLUGGED 10/09/12															

TOTAL GAS PROD: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYER,NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS 421353
ALDENHOVEN WELL #: 2 RRCID -> 058745 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124		176	-0-	52 B	-599	176	2			N	-0-			-0-
02	145	#	150	-0-	5 B	-594	150	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -594															
03	0	N	204	-0-	204 B	-390	204	2			N	-0-			-0-
04	180	N	147	-0-	-33 B	-390	147	2			N	-0-			-0-
05	155	N	211	-0-	56 B	-334	211	2			N	-0-			-0-
06	210	N	157	-0-	-53 B	-334	157	2			N	-0-			-0-
07	155	N	214	-0-	59 B	-275	214	2			N	-0-			-0-
08	0	N	74	-0-	74 B	-201	74	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -201															
09	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
10	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
11	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-			-0-
12	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
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
01	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	246	N	599	-0-	353 B	353	599	2			N	-0-					-0-
06	300	N	642	-0-	342 B	695	642	2			N	-0-					-0-
07	1328	N	633	-0-	-695 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
REBEL ENERGY, LTD. //CONT.// 696211
MILLINGTON SETH WELL #: 6 A RRCID -> 060907 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDENHOVEN WELL #: 2 RRCID -> 075170 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4556 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	319	N	272	-0-	-47 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	357	-0-	-46 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	403	N	363	-0-	-40 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	420	N	372	-0-	-48 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	496	N	305	-0-	-191 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
STEWART-HOOD WELL #: 1 U RRCID -> 078268 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 1698 - 1708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAUFFMANN, ADOLPH WELL #: 9 RRCID -> 141356 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2309 - 2603

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
HALBERT WELL #: 1E RRCID -> 070510 COMPL. DATE 01/02/1977 TOTAL DEPTH 5140 PERF. N/A

01	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2		N	-0-			-0-
02	609 N	454	-0-	-155	B	-0-	454	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1116 N	547	-0-	-569	B	-0-	547	2		N	-0-			-0-
04	660 N	358	-0-	-302	B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
05	496 N	425	-0-	-71	B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
06	540 N	450	-0-	-90	B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
08	434 N	390	-0-	-44	B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	450 N	354	-0-	-96	B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
11	390 N	388	-0-	-2	B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
SUN-KEY OIL CO., INC. //CONT.// 829320
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER WELL #: 3E RRCID -> 070826 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 5062 PERF. N/A

01	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	551	N	267	-0-	-284	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	213	-0-	-345	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 071136 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 5189 PERF. N/A

01	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	570	N	347	-0-	-223	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	961	N	541	-0-	-420	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-					N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	651	N	560	-0-	-91	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	558	N	551	-0-	-7	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL-LOFTIN TRACT 2 WELL #: 4 RRCID -> 071137 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 224 - 342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	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-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULKNER, K. H. WELL #: 1 RRCID -> 071330 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 4207 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE, BOBBY G. WELL #: 1 RRCID -> 072569 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUMAS, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 073044 COMPL. DATE 07/07/1977 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITE (STRAWN) 53927 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 118204 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 1827 - 1831

01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 119630 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1829

01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITE (STRAWN) //CONT.// 53927 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF//CONT.// 527872
BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 119631 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1809 - 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
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 120631 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1674 - 1695

01	DLQ G-10		46	-0-	46	712	46	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		46	-0-	46	758	46	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		45	-0-	45	803	45	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		47	-0-	47	850	47	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		48	-0-	48	898	48	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		46	-0-	46	944	46	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		50	-0-	50	994	50	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		50	-0-	50	1044	50	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		51	-0-	51	1095	51	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		53	-0-	53	1148	53	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		50	-0-	50	1198	50	2			N	-0-					-0-
12	1247	N	49	-0-	-1198	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JJB-BUCK WELL #: 2 RRCID -> 123881 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1816 - 1822

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITE (STRAWN) //CONT.// 53927 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF//CONT.// 527872
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
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN) 53950 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
SWENSON "55" WELL #: 2 RRCID -> 241788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4270 PERF. 1966 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6603	X	2590	-0-	-4013	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	2033	-0-	-4144	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	2244	-0-	-4359	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4864	-0-	-1106	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4020	-0-	-1002	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3806	-0-	-1216	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3177	-0-	-1683	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3522	-0-	-1066	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3116	-0-	-904	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3340	-0-	-690	-0-	3340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICK, FLOYD RAY WELL #: 5 RRCID -> 258918 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2228 - 2232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	965	2	151	9	N	137	178	1			156
02	1015	N	879	-0-	-136	-0-	855	2	24	9	N	22					178
03	1054	N	912	-0-	-142	-0-	882	2	30	9	N	27					205
04	1080	N	840	-0-	-240	-0-	787	2	53	9	N	48					253
05	930	N	824	-0-	-106	-0-	805	2	19	9	N	17					270
06	870	N	800	-0-	-70	-0-	752	2	48	9	N	44					314
07	868	N	746	-0-	-122	-0-	734	2	12	9	N	11	169	1			156
08	837	N	704	-0-	-133	-0-	668	2	36	9	N	33					189
09	810	N	618	-0-	-192	-0-	589	2	29	9	N	26					215
10	744	N	586	-0-	-158	-0-	556	2	30	9	N	27					242
11	690	N	515	-0-	-175	-0-	496	2	19	9	N	17					259
12	651	N	494	-0-	-157	-0-	469	2	25	9	N	23					282

TOTAL GAS PROD: 9,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 233618 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2822 - 2838

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 233622 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1726 - 1742

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE CEDAR (STRAWN) //CONT.// 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
KNOX, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 233623 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2809 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 233625 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2020 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 233634 COMPL. DATE 12/19/1977 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2139 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIS,T. WELL #: 4 RRCID -> 125943 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2178 - 2184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACKER MINERAL 864023
HORN, MARY L. "D" WELL #: 13 RRCID -> 103532 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 2348 - 2353

01	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			-0-
02	319 #	110	-0-	-209	-0-	110	2	N	-0-			-0-
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
04	360 #	127	-0-	-233	-0-	127	2	N	-0-			-0-
05	372 #	13	-0-	-359	-0-	13	2	N	-0-			-0-
06	360 #	303	-0-	-57	-0-	303	2	N	-0-			-0-
07	124 #	9	-0-	-115	-0-	9	2	N	-0-			-0-
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
09	270 #	165	-0-	-105	-0-	165	2	N	-0-			-0-
10	279 #	57	-0-	-222	-0-	57	2	N	-0-			-0-
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE LONGHORN (MORRIS) //CONT.// 54026 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
TRACKER MINERAL //CONT.// 864023
HORN, MARY L. "D" WELL #: 14 RRCID -> 186266 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 2420 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
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-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2012 - P&A 12-14-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE LONGHORN, N (MORRIS) 54028 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
S & H RESOURCES 740282
HORNE "C" WELL #: 1 RRCID -> 119460 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 2334 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2012 - PLUGGED 12/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE SANDY (RANGER SAND) 54080 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
RUSH, R. L. (A) WELL #: 3AB RRCID -> 120391 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3668 - 3673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 142621 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 142624 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 2920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					6
02	116	N	68	-0-	-48	-0-	68	3			N	-0-					6
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					6
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					6
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					6
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					6
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					6
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					6
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					6
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					6
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					6
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOKEY (ATOKA 1100) 54443 215 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
LOKEY WELL #: 25 RRCID -> 152325 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 1614 PERF. 1058 - 1061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOKEY WELL #: 20 RRCID -> 153988 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1160 - 1164

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOKEY (ATOKA 1200) 54443 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
LOKEY WELL #: 23 RRCID -> 148354 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 1278 - 1289

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2013 - PLUGGED 07-10-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOKEY (ATOKA 1250) 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 035657 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 1400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTWRIGHT, E. B. -A- WELL #: 3 A RRCID -> 052294 COMPL. DATE 03/25/1972 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTWRIGHT, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 053197 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1335 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOKEY (ATOKA 1250) //CONT.// 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CARTWRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 151597 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2971 PERF. 1322 - 1331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEARS "A" WELL #: 1A RRCID -> 152222 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1299 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2012 - PLUGGED 06/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEARS "A" WELL #: 2A RRCID -> 152226 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1313 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2012 - PLUGGED 06/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEARS "A" WELL #: 3A RRCID -> 152228 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 1573 PERF. 1333 - 1343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2012 - PLUGGED 06/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEARS "A" WELL #: 16A RRCID -> 152231 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 1416 - 1421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2012 - PLUGGED 05/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOKEY (ATOKA 1250) //CONT.// 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SEARS "A" WELL #: 17A RRCID -> 152232 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1355 - 1365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2012 - PLUGGED 05/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEARS "A" WELL #: 18A RRCID -> 152233 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 1635 PERF. 1352 - 1360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2012 - PLUGGED 06/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEARS "A" WELL #: 7A RRCID -> 152234 COMPL. DATE 01/10/1995 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2012 - PLUGGED 05/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEARS "A" WELL #: 5A RRCID -> 152236 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1367 - 1372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2012 - PLUGGED 05/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEARS "A" WELL #: 6A RRCID -> 152237 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1335 - 1347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2012 - PLUGGED 05/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOKEY (ATOKA 1250) //CONT.// 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SEARS "A" WELL #: 4A RRCID -> 152331 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1345 - 1358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2012 - PLUGGED 05/24/12

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEARS "A" WELL #: 8A RRCID -> 152333 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1316 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2012 - PLUGGED 05/31/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEARS "A" WELL #: 9A RRCID -> 152334 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 1583 PERF. 1309 - 1316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2012 - PLUGGED 06/01/12

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEARS "A" WELL #: 10A RRCID -> 152335 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1423 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2012 - PLUGGED 05/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEARS "A" WELL #: 11A RRCID -> 152336 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1388 - 1393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2012 - PLUGGED 05/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOKEY (ATOKA 1250) //CONT.// 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SEARS "A" WELL #: 12A RRCID -> 152337 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1288 - 1294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2012 - PLUGGED 06/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEARS "A" WELL #: 13A RRCID -> 152338 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 1570 PERF. 1386 - 1394

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2012 - PLUGGED 05/31/12

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEARS "A" WELL #: 14A RRCID -> 152339 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1410 - 1421

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2012 - PLUGGED 05/31/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEARS "A" WELL #: 15A RRCID -> 152340 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1340 - 1346

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2012 - PLUGGED 05/25/12

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE DIAMOND ENERGY CORP. 224826
HARRISON WELL #: 6 RRCID -> 135860 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1382 - 1412

01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOKEY (ATOKA 1250) //CONT.// 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
DOUBLE DIAMOND ENERGY CORP. //CONT.// 224826
HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 136595 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1397 - 1401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORN, BILL JR. 400123
ANDREWS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 041689 COMPL. DATE 10/26/1966 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1265 - 1271

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOKEY, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 052295 COMPL. DATE 03/24/1972 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2013 - PLUGGED 06-21-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOKEY (ATOKA 1250) //CONT.// 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOKEY, J.L. WELL #: 4S RRCID -> 052296 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2013 - PLUGGED 06-24-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 152999 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1332 - 1342

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 153001 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1312 - 1326

01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOKEY (STRAWN 900) 54443 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOOD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CARTWRIGHT, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 152322 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 948 - 956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOKEY-MITCHELL (CONGL.) 54447 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
LOKEY WELL #: 5R RRCID -> 114900 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4657 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	319	N	230	-0-	-89	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	372	N	156	-0-	-216	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2013 - PLUGGED 07-29-2013

TOTAL GAS PROD: 3,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
CARTER WELL #: 3 RRCID -> 167858 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3704 - 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
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					15
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					15
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					15
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					15
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					15
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					15
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					15
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					15
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					15
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					15
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					15
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
MCCHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 201678 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4094 - 4109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	80	2	3	9	N	3					55
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	2	2	9	N	2					57
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	69	2	3	9	N	3					60
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	N	2					62
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	N	2					64
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	N	3					67
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	85	2	6	9	N	5					72
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	130	2	3	9	N	3	32	1			43
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	N	2					45
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	N	2					47
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	N	2					49
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	N	2					51

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MCCHAMBERS WELL #: 2 RRCID -> 201915 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3982 - 3988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	N	8					91
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	462	2	7	9	N	6					97
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	380	2	11	9	N	10					107
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	430	2	4	9	N	4					111
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	455	2	6	9	N	5					116
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	N	5					121
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	444	2	12	9	N	11					132
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	572	2	33	9	N	30	130	1			32
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	429	2	10	9	N	9					41
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	494	2	6	9	N	5					46
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	842	2	6	9	N	5					51
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	546	2	7	9	N	6					57

TOTAL GAS PROD: 6,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
RAYMON & ADILENA HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 017926 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 4024 - 4038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2012 - PLUGGED 04/27/12																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, BEULAH 'K' WELL #: 1 RRCID -> 017930 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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
01	1006	N	1006	-0-	-0-	B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	960	N	789	-0-	-171	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	806	-0-	-403	B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	840	N	608	-0-	-232	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	806	N	540	-0-	-266	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	806	N	485	-0-	-321	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	595	-0-	-5	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	527	N	88	-0-	-439	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	620	N	374	-0-	-246	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, BEULAH "K" WELL #: 2 RRCID -> 083201 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3661 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DEWITT WELL #: 1A RRCID -> 017939 COMPL. DATE 01/14/1961 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4044 - 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
01	744	N	464	-0-	-280 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	493	N	490	-0-	-3 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	484	-0-	-446 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	450	N	278	-0-	-172 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	527	N	189	-0-	-338 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	480	N	126	-0-	-354 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	651	N	166	-0-	-485 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-DEWITT WELL #: 1 U RRCID -> 053239 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	116	N	109	-0-	-7 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	120	N	19	-0-	-101 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	217	N	153	-0-	-64 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	310	N	164	-0-	-146 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	150	N	113	-0-	-37 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	570	N	333	-0-	-237 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	403	N	367	-0-	-36 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS) 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MITCHELL, C -8- WELL #: 1B RRCID -> 208082 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 4452 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2012 - PLUGGED 06/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERATZ INVESTMENTS INC. 253336
WHARTON 3-16 WELL #: 1 RRCID -> 185533 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4068 - 4072

01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	109	1	8	2	N	-0-					52
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	102	1	7	2	N	-0-					52
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	93	1	7	2	N	-0-					52
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	103	1	9	2	N	-0-					52
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	108	1	8	2	N	-0-					52
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	52	1	3	2	N	-0-					52
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	414	1	23	2	N	-0-					52
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	573	1	36	2	N	-0-					52
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	483	1	39	2	N	-0-					52
10	434	N	264	-0-	-170	-0-	242	1	22	2	N	-0-					52
11	600	N	214	-0-	-386	-0-	195	1	19	2	N	-0-					52
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	195	1	19	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 2,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407
CARTER 7-40 WELL #: 5 RRCID -> 212764 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4004 - 4018

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					29
02	INC G-10		203	-0-	203	203	12	1	168	2	Y	21					50
							23	9									
03	INC G-10		225	-0-	225	428	12	1	207	2	Y	5					55
							6	9									
04	INC G-10		168	-0-	168	596	9	1	148	2	Y	10					65
							11	9									
05	INC G-10		168	-0-	168	764	8	1	145	2	Y	14					79
							15	9									
06	INC G-10		316	-0-	316	1080	16	1	290	2	Y	9					88
							10	9									
07	INC G-10		177	-0-	177	1257	9	1	159	2	Y	8					96
							9	9									
08	1371	N	114	-0-	-1257	-0-	6	1	101	2	Y	6					102
							7	9									
09	330	N	86	-0-	-244	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					102
10	186	N	53	-0-	-133	-0-	3	1	48	2	Y	2					104
							2	9									
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	2	1	46	2	Y	1	84	1			21
							1	9									
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	50	2	Y	3					24
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

LONE CAMP (MARBLE FALLS) //CONT.// 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHARTON 2-21 WELL #: 2 RRCID -> 183592 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4270 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	36	1	553	2	N	-0-					14
02	493	N	435	-0-	-58	-0-	26	1	409	2	N	-0-					14
03	620	N	447	-0-	-173	-0-	28	1	419	2	N	-0-					14
04	570	N	426	-0-	-144	-0-	32	1	394	2	N	-0-					14
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	486	2	N	-0-					14
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	460	2	N	-0-					14
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	2	N	-0-					14
08	527	N	478	-0-	-49	-0-	26	1	452	2	N	-0-					14
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	37	1	510	2	N	-0-					14
10	620	N	569	-0-	-51	-0-	45	1	524	2	N	-0-					14
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	40	1	440	2	N	-0-					14
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	51	1	567	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON 2-21 WELL #: 7 RRCID -> 237138 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4207 - 4293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	960	-0-	-125	-0-	57	1	903	2	N	-0-					4
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	50	1	758	2	N	-0-					4
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	64	1	937	2	N	-0-					4
04	930	N	726	-0-	-204	-0-	53	1	673	2	N	-0-					4
05	868	N	698	-0-	-170	-0-	43	1	655	2	N	-0-					4
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	62	1	1104	2	N	-0-					4
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	52	1	968	2	N	-0-					4
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	44	1	778	2	N	-0-					4
09	1170	N	539	-0-	-631	-0-	37	1	502	2	N	-0-					4
10	1023	N	537	-0-	-486	-0-	42	1	495	2	N	-0-					4
11	810	N	382	-0-	-428	-0-	32	1	350	2	N	-0-					4
12	558	N	387	-0-	-171	-0-	32	1	355	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 9,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MITCHELL C SW WELL #: 1 RRCID -> 204789 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 4461 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
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-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS) //CONT.// 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
NAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 209994 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4508 - 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
01	651	N	418	-0-	-233	-0-	418	2			N	-0-					93
02	551	N	499	-0-	-52	-0-	491	2	8	9	N	7					100
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	599	2	8	9	N	7					107
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	2			N	-0-					107
05	527	N	178	-0-	-349	-0-	178	2			N	-0-					107
06	600	N	211	-0-	-389	-0-	211	2			N	-0-					107
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					107
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					107
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					107
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	1	1	2	N	-0-					107
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	55	1	128	2	N	-0-					107
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	45	1	130	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 2,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	644	1	1177	2	N	-0-					1
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	599	1	1137	2	N	-0-					1
03	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	434	1	833	2	N	-0-					1
04	1560	N	1171	-0-	-389	-0-	389	1	782	2	N	-0-					1
05	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	407	1	1133	2	N	-0-					1
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	851	1	1300	2	N	-0-					1
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	1027	1	1757	2	N	-0-					1
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	882	1	1667	2	N	-0-					1
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	683	1	1619	2	N	-0-					1
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	552	1	1492	2	N	5					6
							6	9									
11	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	384	1	1126	2	N	5					11
							6	9									
12	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	362	1	1101	2	N	5					16
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LONE CAMP (STRAWN) 54580 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BIRDWELL WELL #: 1R RRCID -> 163113 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 2294 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	N	-0-					-0-
02	290	N	268	-0-	-22	-0-	22	1	246	3	N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	24	1	254	3	N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	21	1	248	3	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	21	1	256	3	N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	24	1	251	3	N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	25	1	244	3	N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	23	1	250	3	N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	246	3	N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	34	1	239	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (600) 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SOUTHWESTERN GAS PIPELINE, INC. 806720
MARSDEN WELL #: 1 RRCID -> 095784 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 652 PERF. 566 - 575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, C.B. WELL #: 15 RRCID -> 095785 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 572 PERF. 522 - 537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, C.B. WELL #: 14 RRCID -> 095786 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH 565 PERF. 512 - 528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (600) //CONT.// 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SOUTHWESTERN GAS PIPELINE, INC. //CONT.// 806720
LONG, C.B. WELL #: 9 RRCID -> 095787 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 560 PERF. 507 - 524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 095788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 590 PERF. 520 - 540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, C.B. WELL #: 7 RRCID -> 095789 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 560 PERF. 505 - 512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (600) //CONT.// 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SOUTHWESTERN GAS PIPELINE, INC. //CONT.// 806720
LONG, C.B. WELL #: 2 RRCID -> 095790 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 522 - 528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, C. B.-C- WELL #: 19 RRCID -> 137457 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 647 PERF. 525 - 548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (600) //CONT.// 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SOUTHWESTERN GAS PIPELINE, INC. //CONT.// 806720
LONG, C. B.-B- WELL #: 18 RRCID -> 137464 COMPL. DATE 11/02/1990 TOTAL DEPTH 650 PERF. 528 - 540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, C. B.-A- WELL #: 17 RRCID -> 137474 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 635 PERF. 527 - 545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.) 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
101 RANCH -17- WELL #: 1701 RRCID -> 204781 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3818 - 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
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2012 - PLUGGED 05/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITORI OIL COMPANY, LLC 154507
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 159742 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4023 - 4029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/23/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	330	N	107	-0-	-223	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION//CONT.// 637407
CARTER 7-40 WELL #: 3 RRCID -> 181487 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3906 - 3918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INC G-10		145	-0-	145	145	8 23	1 9	114	2	Y	21					21
03	INC G-10		123	-0-	123	268	7 2	1 9	114	2	Y	2					23
04	INC G-10		123	-0-	123	391	6 6	1 9	111	2	Y	5					28
05	INC G-10		154	-0-	154	545	8 7	1 9	139	2	Y	6					34
06	INC G-10		206	-0-	206	751	11 10	1 9	185	2	Y	9					43
07	INC G-10		46	-0-	46	797	2 2	1 9	42	2	Y	2					45
08	881	N	84	-0-	-797	-0-	5 1	1 9	78	2	Y	1					46
09	210	N	76	-0-	-134	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					46
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	69	2	Y	2					48
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	4 1	1 9	69	2	Y	1	43	1			6
12	93	N	33	-0-	-60	-0-	3 1	1 9	29	2	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
CARTER "53" WELL #: 1 RRCID -> 148492 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3851 - 3906

01	465	N	131	-0-	-334	-0-	131	3			N	-0-					13
02	522	N	171	-0-	-351	-0-	171	3			N	-0-					13
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					13
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					13
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					13
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	3			N	-0-					13
07	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					13
08	527	N	239	-0-	-288	-0-	238	3	1	9	N	1					14
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					14
10	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-					14
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					14
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTER "23" WELL #: 1 RRCID -> 148783 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3678 - 3713

01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					34
02	551	N	490	-0-	-61	-0-	490	3			N	-0-					34
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					34
04	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	3			N	-0-					34
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					34
06	600	N	406	-0-	-194	-0-	406	3			N	-0-					34
07	496	N	259	-0-	-237	-0-	259	3			N	-0-					34
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					34
09	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	3			N	-0-					34
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					34
11	540	N	225	-0-	-315	-0-	225	3			N	-0-					34
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 5,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
MARINER WELL #: RRCID -> 169079 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3790 - 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
101 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 199774 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3863 - 3883

01	DLQ G-10	455	-0-	455	2768	455	2			Y	-0-					21
02	2900 N	307	-0-	-2593	175	307	2			Y	-0-					21
03	668 N	493	-0-	-175	-0-	493	2			Y	-0-					21
04	450 N	412	-0-	-38	-0-	412	2			Y	-0-					21
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					21
06	480 N	271	-0-	-209	-0-	271	2			Y	-0-					21
07	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	2			Y	-0-					21
08	434 N	268	-0-	-166	-0-	268	2			Y	-0-					21
09	270 N	190	-0-	-80	-0-	190	2			Y	-0-					21
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					21
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					21
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 4,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

101 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 212094 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3894 - 4014

01	DLQ G-10	2276	-0-	2276	11522	2276	2			Y	-0-					127
02	2900 N	1231	-0-	-1669	9853	1231	2			Y	-0-					127
03	3100 N	1976	-0-	-1124	8729	1976	2			Y	-0-					127
04	3000 N	1649	-0-	-1351	7378	1649	2			Y	-0-					127
05	3100 N	1696	-0-	-1404	5974	1696	2			Y	-0-					127
06	3000 N	1079	-0-	-1921	4053	1079	2			Y	-0-					127
07	3100 N	1420	-0-	-1680	2373	1420	2			Y	-0-					127
08	3100 N	1075	-0-	-2025	348	1075	2			Y	-0-					127
09	1106 N	758	-0-	-348	-0-	758	2			Y	-0-					127
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					127
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					127
12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 17,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
DODSON'S PRAIRIE WELL #: 1 RRCID -> 200225 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3868 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
101 RANCH WELL #: 1702 RRCID -> 212214 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4480 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON WELL #: 2D RRCID -> 226267 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1614 - 1639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	389	-0-	-169	-0-	67	1	322	2	N	-0-			71
02	348	N	289	-0-	-59	-0-	50	1	239	2	N	-0-			71
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	73	1	304	2	N	-0-			71
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	72	1	344	2	N	-0-			71
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	75	1	364	2	N	-0-			71
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	75	1	312	2	N	-0-			71
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	74	1	283	2	N	-0-			71
08	434	N	220	-0-	-214	-0-	52	1	168	2	N	-0-			71
09	390	N	289	-0-	-101	-0-	60	1	229	2	N	-0-			71
10	372	N	229	-0-	-143	-0-	51	1	178	2	N	-0-			71
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	45	1	189	2	N	-0-			71
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	84	1	366	2	N	-0-			71

TOTAL GAS PROD: 4,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, GLENN WELL #: 1 RRCID -> 044019 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 4237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	43	1	208	2	N	-0-			-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	44	1	212	2	N	-0-			-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	41	1	169	2	N	-0-			-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	43	1	202	2	N	-0-			-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	48	1	235	2	N	-0-			-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	45	1	188	2	N	-0-			-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	46	1	176	2	N	-0-			-0-
08	279	N	136	-0-	-143	-0-	32	1	104	2	N	-0-			-0-
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	33	1	124	2	N	-0-			-0-
10	217	N	147	-0-	-70	-0-	33	1	114	2	N	-0-			-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	39	1	161	2	N	-0-			-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	49	1	216	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, ROSS -A- WELL #: 1 RRCID -> 057442 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH 4082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	266	-0-	-106	-0-	46	1	220	2	N	-0-			15
02	232	N	186	-0-	-46	-0-	32	1	154	2	N	-0-			15
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	37	1	154	2	N	-0-			15
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	39	1	185	2	N	-0-			15
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	62	1	301	2	N	-0-			15
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	53	1	219	2	N	-0-			15
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	54	1	208	2	N	-0-			15
08	372	N	142	-0-	-230	-0-	33	1	109	2	N	-0-			15
09	270	N	142	-0-	-128	-0-	30	1	112	2	N	-0-			15
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	46	1	162	2	N	-0-			15
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	53	1	220	2	N	-0-			15
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	50	1	217	2	N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 2,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP, WEST (CONGL) //CONT.// 54586 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
WATSON, GLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 066887 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 4052 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-		66	1	317	2	N	-0-					16
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-		52	1	250	2	N	-0-					16
03	310	N	292	-0-	-18	-0-		57	1	235	2	N	-0-					16
04	360	N	308	-0-	-52	-0-		54	1	254	2	N	-0-					16
05	310	N	276	-0-	-34	-0-		47	1	229	2	N	-0-					16
06	270	N	269	-0-	-1	-0-		52	1	217	2	N	-0-					16
07	310	N	290	-0-	-20	-0-		60	1	230	2	N	-0-					16
08	279	N	161	-0-	-118	-0-		38	1	123	2	N	-0-					16
09	270	N	182	-0-	-88	-0-		38	1	144	2	N	-0-					16
10	279	N	161	-0-	-118	-0-		36	1	125	2	N	-0-					16
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-		38	1	157	2	N	-0-					16
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-		51	1	223	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON GLEN WELL #: 2 RRCID -> 070043 COMPL. DATE 12/12/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	545	-0-	-44	-0-		94	1	451	2	N	-0-					66
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-		75	1	358	2	N	-0-					66
03	496	N	437	-0-	-59	-0-		85	1	352	2	N	-0-					66
04	540	N	434	-0-	-106	-0-		76	1	358	2	N	-0-					66
05	465	N	457	-0-	-8	-0-		78	1	379	2	N	-0-					66
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-		86	1	356	2	N	-0-					66
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-		97	1	370	2	N	-0-					66
08	465	N	292	-0-	-173	-0-		69	1	223	2	N	-0-					66
09	450	N	331	-0-	-119	-0-		69	1	262	2	N	-0-					66
10	465	N	320	-0-	-145	-0-		71	1	249	2	N	-0-					66
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-		58	1	242	2	N	-0-					66
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-		81	1	354	2	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 4,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON ROSS WELL #: 2 RRCID -> 070044 COMPL. DATE 11/16/1976 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-		25	1	119	2	N	-0-					28
02	116	N	115	-0-	-1	-0-		20	1	95	2	N	-0-					28
03	124	N	108	-0-	-16	-0-		21	1	87	2	N	-0-					28
04	150	N	116	-0-	-34	-0-		20	1	96	2	N	-0-					28
05	124	N	114	-0-	-10	-0-		19	1	95	2	N	-0-					28
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-		21	1	85	2	N	-0-					28
07	124	N	103	-0-	-21	-0-		21	1	82	2	N	-0-					28
08	124	N	59	-0-	-65	-0-		14	1	45	2	N	-0-					28
09	120	N	66	-0-	-54	-0-		14	1	52	2	N	-0-					28
10	93	N	67	-0-	-26	-0-		15	1	52	2	N	-0-					28
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-		13	1	55	2	N	-0-					28
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-		20	1	86	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					58
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					58
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	2			N	-0-					58
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					58
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					58
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					58
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					58
08	496	N	335	-0-	-161	-0-	335	2			N	-0-					58
09	450	N	335	-0-	-115	-0-	335	2			N	-0-					58
10	558	N	300	-0-	-258	-0-	300	2			N	-0-					58
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					58
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 5,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 189438 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3864 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	420	X	317	-0-	-103	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	341	X	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	341	X	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	341	X	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	330	X	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	310	X	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	300	X	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	279	X	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 189442 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3854 - 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
01	589	N	210	-0-	-379	-0-	210	2			N	-0-					58
02	319	N	63	-0-	-256	-0-	63	2			N	-0-					58
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					58
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					58
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					58
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					58
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					58
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					58
09	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	2			N	-0-					58
10	682	N	555	-0-	-127	-0-	555	2			N	-0-					58
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					58
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 6,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
STUART, J. N. "A" WELL #: 23 RRCID -> 189462 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3746 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					79
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					79
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					79
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					79
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					79
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					79
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					79
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					79
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					79
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					79
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					79
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 2,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 194163 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	713	X	384	-0-	-329	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	713	X	377	-0-	-336	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	690	X	423	-0-	-267	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	434	X	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 198066 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					58
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2	2			N	-0-					58
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					58
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					58
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					58
06	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	2			N	-0-					58
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					58
08	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					58
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					58
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					58
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					58
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	660	X	505	-0-	-155	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	682	X	504	-0-	-178	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	660	X	370	-0-	-290	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	620	X	332	-0-	-288	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	600	X	517	-0-	-83	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	682	X	460	-0-	-222	-0-	460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 203517 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 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
01	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	551	N	506	-0-	-45	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 12 RRCID -> 209993 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3920 - 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
01	713	X	577	-0-	-136	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	630	X	554	-0-	-76	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	620	X	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	589	X	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	651	X	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 211954 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3884 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	X	938	-0-	-767	-0-	938	2			N	-0-					-0-
02	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	1544	-0-	-76	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	1318	-0-	-325	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	821	-0-	-919	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	834	-0-	-964	-0-	834	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	856	-0-	-942	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	791	-0-	-739	-0-	791	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	779	-0-	-554	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	840	X	751	-0-	-89	-0-	751	2			N	-0-					-0-
12	868	X	762	-0-	-106	-0-	762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 15 RRCID -> 221261 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3910 - 3950

01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	464	N	435	-0-	-29	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	713	N	440	-0-	-273	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	810	N	412	-0-	-398	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	420	N	271	-0-	-149	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON "89" WELL #: 2 RRCID -> 227575 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3962 - 4052

01	961	N	881	-0-	-80	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	806	N	617	-0-	-189	-0-	617	2			N	-0-					-0-
11	780	N	622	-0-	-158	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 228581 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3850 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	330	N	117	-0-	-213	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	499	-0-	-617	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	870	N	463	-0-	-407	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	775	N	424	-0-	-351	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 21 RRCID -> 237008 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3930 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1087	-0-	-131	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	936	-0-	-149	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	999	-0-	-148	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	900	N	849	-0-	-51	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND ET AL WELL #: 22 RRCID -> 241273 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3580 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-		-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-		-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-		-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-		-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	90	N	30	-0-		-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-		-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	341	N	1	-0-		-340	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-		-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "C" WELL #: 23 RRCID -> 241456 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3510 - 3580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4321	X	4321	-0-		-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
02	3858	X	3858	-0-		-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
03	4448	X	4448	-0-		-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
04	4767	X	4767	-0-		-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
05	4984	X	4984	-0-		-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
06	4624	X	4624	-0-		-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4657	-0-		-272	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4714	-0-		-277	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4792	-0-		-38	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4520	-0-		-471	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4484	-0-		-136	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4443	-0-		-517	-0-	4443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 24 RRCID -> 248507 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-		-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	493	N	313	-0-		-180	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-		-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-		-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-		-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	750	N	707	-0-		-43	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	806	N	716	-0-		-90	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	775	N	647	-0-		-128	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09	720	N	550	-0-		-170	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	713	N	596	-0-		-117	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-		-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-		-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND WELL #: 17 RRCID -> 261281 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	742	2	72	9	N	65					139
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	256	2	77	9	N	70	161	1			48
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					48
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	871	2	162	9	N	147	162	1			33
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	738	2	91	9	N	83					116
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	712	2	57	9	N	52					168
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	746	2	77	9	N	70	157	1			81
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	846	2	7	9	N	6					87
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	668	2	45	9	N	41					128
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	683	2	17	9	N	15					143
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	938	2	43	9	N	39	162	1			20
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	598	2	31	9	N	28					48

TOTAL GAS PROD: 8,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155952 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1175	-0-	-313	-0-	115	1	1060	3	N	-0-					-0-
02	957	N	839	-0-	-118	-0-	83	1	756	3	N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	122	1	1246	3	N	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	123	1	1189	3	N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	122	1	1137	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	121	1	1138	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	113	1	1126	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	122	1	1085	3	N	-0-					-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	120	1	1152	3	N	-0-					-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	118	1	1183	3	N	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	117	1	1077	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	103	1	1010	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 4072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	107	1	962	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	933	-0-	-82	-0-	90	1	843	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	99	1	948	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	991	-0-	-29	-0-	99	1	892	3	N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	110	1	990	3	N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	106	1	963	3	N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	98	1	930	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	935	-0-	-150	-0-	100	1	835	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	968	-0-	-112	-0-	97	1	871	3	N	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	99	1	940	3	N	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	96	1	821	3	N	-0-					-0-
12	992	N	806	-0-	-186	-0-	82	1	724	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
DIAZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 197234 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3300 - 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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	120	1	586	3	Y	-0-					-0-
02	783 N	698	-0-	-85	-0-	118	1	580	3	Y	-0-					-0-
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	134	1	633	3	Y	-0-					-0-
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	118	1	590	3	Y	-0-					-0-
05	744 N	696	-0-	-48	-0-	112	1	584	3	Y	-0-					-0-
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	119	1	667	3	Y	-0-					-0-
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	128	1	714	3	Y	-0-					-0-
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	138	1	676	3	Y	-0-					-0-
09	780 N	707	-0-	-73	-0-	115	1	592	3	Y	-0-					-0-
10	837 N	713	-0-	-124	-0-	70	1	643	3	Y	-0-					-0-
11	780 N	675	-0-	-105	-0-	60	1	615	3	Y	-0-					-0-
12	744 N	634	-0-	-110	-0-	48	1	586	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 117624 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1864 - 3205

01	992 N	977	-0-	-15	-0-	145	1	832	3	N	-0-					-0-
02	957 N	924	-0-	-33	-0-	141	1	783	3	N	-0-					-0-
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	154	1	832	3	N	-0-					-0-
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	164	1	910	3	N	-0-					-0-
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	164	1	902	3	N	-0-					-0-
06	960 N	823	-0-	-137	-0-	133	1	690	3	N	-0-					-0-
07	1116 N	646	-0-	-470	-0-	111	1	535	3	N	-0-					-0-
08	1054 N	624	-0-	-430	-0-	111	1	513	3	N	-0-					-0-
09	810 N	583	-0-	-227	-0-	106	1	477	3	N	-0-					-0-
10	651 N	623	-0-	-28	-0-	112	1	511	3	N	-0-					-0-
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	203	1	1224	3	N	-0-					-0-
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	179	1	1016	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
LONG RANCH WELL #: 4 L RRCID -> 119219 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3267 - 3304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119334 COMPL. DATE 11/08/1986 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3062 - 3248

01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	97 1 13 9	441 3	Y	12					32
02	522 N	474	-0-	-48	-0-	86 1 11 9	377 3	Y	10					42
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	91 1 2 9	380 3	Y	2	40	1			4
04	540 N	460	-0-	-80	-0-	84 1 1 9	375 3	Y	1					5
05	496 N	411	-0-	-85	-0-	76 1 2 9	333 3	Y	2					7
06	450 N	435	-0-	-15	-0-	76 1 2 9	357 3	Y	2	7	1			2
07	465 N	453	-0-	-12	-0-	80 1	373 3	Y	-0-					2
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	90 1 2 9	382 3	Y	2					4
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	78 1 10 9	344 3	Y	9					13
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	53 1 7 9	392 3	Y	6					19
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	47 1 4 9	381 3	Y	4					23
12	434 N	421	-0-	-13	-0-	41 1 2 9	378 3	Y	2					25

TOTAL GAS PROD: 5,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

LONG RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 120242 COMPL. DATE 01/19/1986 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3178 - 3190

01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	171 1	1019 3	N	-0-					-0-
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	184 1	1067 3	N	-0-					-0-
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	192 1	1083 3	N	-0-					-0-
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	203 1	1166 3	N	-0-					-0-
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	208 1	1190 3	N	-0-					-0-
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	192 1	1078 3	N	-0-					-0-
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	200 1	1103 3	N	-0-					-0-
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	196 1	1039 3	N	-0-					-0-
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	190 1	971 3	N	-0-					-0-
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	191 1	979 3	N	-0-					-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	145 1	825 3	N	-0-					-0-
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	153 1	842 3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 120590 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3200 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	215	1	1516	3	Y	-0-			-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	228	1	1534	3	Y	-0-			-0-
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	233	1	1530	3	Y	-0-			-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	234	1	1546	3	Y	-0-			-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	246	1	1620	3	Y	-0-			-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	224	1	1448	3	Y	-0-			-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	239	1	1524	3	Y	-0-			-0-
08	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	244	1	1499	3	Y	-0-			-0-
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	254	1	1507	3	Y	-0-			-0-
10	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	245	1	1451	3	Y	-0-			-0-
11	1680	N	1435	-0-	-245	-0-	181	1	1254	3	Y	-0-			-0-
12	1829	N	1516	-0-	-313	-0-	197	1	1319	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 6 RRCID -> 121378 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3306 - 3475

01	248	N	229	-0-	-19	-0-	56	1	173	3	N	-0-			-0-
02	232	N	198	-0-	-34	-0-	52	1	146	3	N	-0-			-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	58	1	168	3	N	-0-			-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	59	1	187	3	N	-0-			-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	60	1	186	3	N	-0-			-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	61	1	195	3	N	-0-			-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	61	1	182	3	N	-0-			-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	62	1	183	3	N	-0-			-0-
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	59	1	169	3	N	-0-			-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	58	1	162	3	N	-0-			-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	54	1	160	3	N	-0-			-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	59	1	179	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131979 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3168 - 3248

01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	116	1	822	3	Y	-0-			-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	119	1	804	3	Y	-0-			-0-
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	125	1	819	3	Y	-0-			-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	125	1	823	3	Y	-0-			-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	129	1	848	3	Y	-0-			-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	128	1	832	3	Y	-0-			-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	134	1	857	3	Y	-0-			-0-
08	992	N	957	-0-	-35	-0-	134	1	823	3	Y	-0-			-0-
09	960	N	928	-0-	-32	-0-	134	1	794	3	Y	-0-			-0-
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	141	1	834	3	Y	-0-			-0-
11	930	N	894	-0-	-36	-0-	113	1	781	3	Y	-0-			-0-
12	961	N	869	-0-	-92	-0-	113	1	756	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	119	1	648	3	N	2					133
							2	9									
02	725	N	661	-0-	-64	-0-	107	1	554	3	N	-0-					133
03	806	N	704	-0-	-102	-0-	117	1	587	3	N	-0-					133
04	750	N	703	-0-	-47	-0-	115	1	588	3	N	-0-					133
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	115	1	579	3	N	-0-					133
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	111	1	551	3	N	-0-	107	1			26
07	713	N	649	-0-	-64	-0-	111	1	538	3	N	-0-					26
08	682	N	607	-0-	-75	-0-	108	1	499	3	N	-0-					26
09	660	N	580	-0-	-80	-0-	106	1	474	3	N	-0-					26
10	651	N	587	-0-	-64	-0-	107	1	480	3	N	-0-					26
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	114	1	611	3	N	6					32
							7	9									
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	112	1	567	3	N	7					39
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GARY STALLINGS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126943 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3202 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	513	-0-	-76	-0-	150	1	363	3	N	-0-					-0-
02	638	N	483	-0-	-155	-0-	147	1	336	3	N	-0-					-0-
03	682	N	570	-0-	-112	-0-	205	1	365	3	N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	194	1	382	3	N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	241	1	377	3	Y	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	211	1	390	3	Y	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	334	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	209	1	475	3	Y	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	236	1	412	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	581	-0-	-163	-0-	131	1	450	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	149	1	490	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	606	-0-	-76	-0-	192	1	414	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 133589 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3757 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	43	1	99	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	553	1	1261	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
LONG,LOLITA WELL #: 5 RRCID -> 134041 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1893 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	98	1	211	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 7 RRCID -> 147901 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3702 - 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
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	496	1	1199	3	N	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	424	1	971	3	N	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	518	1	922	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1383	-0-	-267	-0-	465	1	918	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	558	1	873	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	480	1	891	3	Y	-0-					-0-
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	652	1	819	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	430	1	982	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1217	-0-	-163	-0-	443	1	774	3	Y	-0-					-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	340	1	1168	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	307	1	1009	3	Y	-0-					-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	403	1	870	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOYCE (STRAWN) 55322 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION 614120
TINDALL WELL #: 7 RRCID -> 126147 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 1631 PERF. 1587 - 1602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					16
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					16
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					16
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					16
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					16
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					16
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					16
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					16
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					16
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					16
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					16
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG TRUSTS, THE 507585
GOREE -SKB WELL #: 1 RRCID -> 078889 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4184 - 4192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					120
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					120
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					120
04	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	1316	2			N	-0-					120
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					120
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					120
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					120
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					120
09	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	1238	2			N	-0-					120
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					120
11	1320	N	946	-0-	-374	-0-	946	2			N	-0-					120
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 14,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB WELL #: 5 RRCID -> 083531 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4205 - 4237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					66
02	377	N	354	-0-	-23	-0-	354	2			Y	-0-					66
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					66
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					66
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					66
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					66
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			Y	-0-					66
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					66
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			Y	-0-					66
10	3100	N	5502	-0-	2402	2402	5502	2			Y	-0-					66
11	2839	N	437	-0-	-2402	-0-	437	2			Y	-0-					66
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 10,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) //CONT.// 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
ED FORD GAS UNIT NO 2 AB WELL #: 8A RRCID -> 083532 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4188 - 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
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					91
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					91
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					91
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					91
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					91
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					91
07	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1386	2			Y	-0-					91
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					91
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					91
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					91
11	1380	N	1173	-0-	-207	-0-	1173	2			Y	-0-					91
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 15,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUKER (BRENEKE) 55634 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
ANDERSON, FELIX 021816
ANDERSON, FELIX WELL #: 1 RRCID -> 099908 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1121 - 1124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) 55768 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609
MACDONALD WELL #: 1 RRCID -> 153379 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4243 - 4248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) //CONT.// 55768 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
REVARD PETROLEUM, L.L.C. //CONT.// 703609
SNYDER "117" WELL #: 2 RRCID -> 221685 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4196 - 4218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUSBY (MARBLE FALLS LIME) 55810 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
G & F OIL, INC. 292000
KAHN,M. WELL #: 1 RRCID -> 124151 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3580 - 3583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
05	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
07	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
08	2015 N	128	-0-	-1887	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
10	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
11	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNDI (DUFFER) //CONT.// 55995 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ESTATE OF IERIC ROGERS SR 254451
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.A. (MILLSAP LAKE SD.) 56059 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 144925 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1673 - 1718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.A. (MILLSAP LAKE SD.) //CONT.// 56059 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
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
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.E.S. (ELLENBERGER) 56147 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. 824339
SINGLETON, JOE WELL #: 5 RRCID -> 259003 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4826 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					34
02	232	N	202	-0-	-30	-0-	202	2			N	-0-					34
03	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	2			N	-0-					34
04	600	N	216	-0-	-384	-0-	216	2			N	-0-					34
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					34
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					34
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					34
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					34
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					34
10	744	N	441	-0-	-303	-0-	441	2			N	-0-					34
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	N	2	2	8			34
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	414	2	42	9	N	38					72

TOTAL GAS PROD: 4,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5611	X	4837	-0-	-774	-0-	4834	2	3	9	N	3					41
02	5249	X	3844	-0-	-1405	-0-	3841	2	3	9	N	3					44
03	5611	X	4130	-0-	-1481	-0-	4129	2	1	9	N	1					45
04	5250	X	3590	-0-	-1660	-0-	3580	2	10	9	N	9					54
05	5239	X	3460	-0-	-1779	-0-	3458	2	2	9	N	2					56
06	4680	X	3145	-0-	-1535	-0-	3145	2			N	-0-					56
07	4123	X	3098	-0-	-1025	-0-	3098	2			N	-0-					56
08	4123	X	3020	-0-	-1103	-0-	3020	2			N	-0-					56
09	3600	X	2802	-0-	-798	-0-	2802	2			N	-0-					56
10	2852	X	878	-0-	-1974	-0-	878	2			N	-0-					56
11	2760	X	2412	-0-	-348	-0-	2412	2			N	-0-					56
12	2852	X	2590	-0-	-262	-0-	2590	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 37,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

QUEST EMG, INC. 684615
HATCHETT RANCH WELL #: R 1 RRCID -> 106873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4066 - 4076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		168	-0-	168	261	168	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		151	-0-	151	412	151	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		165	-0-	165	577	165	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		102	-0-	102	679	102	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		125	-0-	125	804	125	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		145	-0-	145	949	145	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		110	-0-	110	1059	110	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		107	-0-	107	1166	107	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		101	-0-	101	1267	101	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10		82	-0-	82	1349	82	2			N	-0-					-0-
11	INC G-10		55	-0-	55	1404	55	2			N	-0-					-0-
12	1414		10	-0-	-1404	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHETT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 109043 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3887 - 3904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		126	-0-	126	126	126	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		132	-0-	132	258	132	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		113	-0-	113	371	113	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		129	-0-	129	500	129	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		130	-0-	130	630	130	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		154	-0-	154	784	154	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		106	-0-	106	890	106	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		114	-0-	114	1004	114	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		98	-0-	98	1102	98	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		100	-0-	100	1202	100	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		100	-0-	100	1302	100	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		11	-0-	11	1313	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	133	-0-	133	133	133	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	107	-0-	107	240	107	2		N	-0-			-0-
03	14B DENY	124	-0-	124	364	124	2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	183	-0-	183	547	183	2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	118	-0-	118	665	118	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	101	-0-	101	766	101	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	103	-0-	103	869	103	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	98	-0-	98	967	98	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	110	-0-	110	1077	110	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	115	-0-	115	1192	115	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	112	-0-	112	1304	112	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	14	-0-	14	1318	14	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHETT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 245550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3808 - 3814

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	115	-0-	115	115	115	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	185	-0-	185	300	185	2		N	-0-			-0-
03	14B DENY	107	-0-	107	407	107	2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	160	-0-	160	567	160	2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	102	-0-	102	669	102	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	107	-0-	107	776	107	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	108	-0-	108	884	108	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	120	-0-	120	1004	120	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	118	-0-	118	1122	118	2		N	-0-			-0-
10	INC G-10	103	-0-	103	1225	103	2		N	-0-			-0-
11	INC G-10	109	-0-	109	1334	109	2		N	-0-			-0-
12	INC G-10	21	-0-	21	1355	21	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3786 - 3791

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	124	-0-	124	124	124	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	112	-0-	112	236	112	2		N	-0-			-0-
03	14B DENY	141	-0-	141	377	141	2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	118	-0-	118	495	118	2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	110	-0-	110	605	110	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	110	-0-	110	715	110	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	116	-0-	116	831	116	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	103	-0-	103	934	103	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	120	-0-	120	1054	120	2		N	-0-			-0-
10	INC G-10	99	-0-	99	1153	99	2		N	-0-			-0-
11	INC G-10	104	-0-	104	1257	104	2		N	-0-			-0-
12	INC G-10	13	-0-	13	1270	13	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					134
02	232	N	213	-0-	-19	-0-	213	2			N	-0-	60	1			74
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					74
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					74
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					74
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					74
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					74
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					74
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					74
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					74
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					74
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 2,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 046230 COMPL. DATE 04/15/1969 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2280 - 2290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID, M. J. WELL #: 1A RRCID -> 099120 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2289 - 2294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-		-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-		-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-		-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-		-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-		-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-		-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-		-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-		-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-		-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-		-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-		-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID, M.J. WELL #: 1D RRCID -> 120241 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2297 - 2314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-		-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-		-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-		-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-		-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-		-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-		-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-		-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-		-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-		-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-		-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-		-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-		-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID, M.J. WELL #: 1B RRCID -> 124509 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 2382 PERF. 2290 - 2294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	209	-0-		-101	-0-	207	2	2	9	N	2					25
02	232	N	203	-0-		-29	-0-	201	2	2	9	N	2					27
03	217	N	104	-0-		-113	-0-	103	2	1	9	N	1					28
04	210	N	205	-0-		-5	-0-	203	2	2	9	N	2					30
05	217	N	203	-0-		-14	-0-	201	2	2	9	N	2					32
06	204	N	204	-0-		-0-	-0-	202	2	2	9	N	2					34
07	217	N	206	-0-		-11	-0-	204	2	2	9	N	2					36
08	217	N	204	-0-		-13	-0-	202	2	2	9	N	2					38
09	210	N	154	-0-		-56	-0-	153	2	1	9	N	1					39
10	217	N	205	-0-		-12	-0-	203	2	2	9	N	2					41
11	210	N	176	-0-		-34	-0-	175	2	1	9	N	1					42
12	206	N	206	-0-		-0-	-0-	204	2	2	9	N	2					44

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

M J R (MARBLE FALLS) 56316 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782
FITZGERALD WELL #: 4 RRCID -> 131265 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 950 PERF. 900 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	20	-0-	-107	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 131605 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 900 - 1038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD WELL #: 5 RRCID -> 131988 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 986 PERF. 868 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M J R (MARBLE FALLS) //CONT.// 56316 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC //CONT.// 076782
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACK NEWSOM (MARBLE FALLS) 56475 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782
NEWSOM, MACK WELL #: 3 RRCID -> 123883 COMPL. DATE 03/25/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 954 - 961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACK NEWSOM (MARBLE FALLS) //CONT.// 56475 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC //CONT.// 076782
BOURN WELL #: 4 RRCID -> 124730 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 960 - 966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-		-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-		-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-		-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-		-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-		-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-		-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-		-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-		-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-		-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-		-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-		-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	472	-0-	-427		-0-	142	1	330	3	N	-0-					10
02	754	N	-0-	-0-	-754		-0-					N	-0-					10
03	589	N	589	-0-	-0-		-0-	170	1	419	3	N	-0-					10
04	450	N	288	-0-	-162		-0-	85	1	203	3	N	-0-					10
05	212	N	212	-0-	-0-		-0-	54	1	147	3	Y	10					10
								11	9									
06	570	N	567	-0-	-3		-0-	135	1	432	3	Y	-0-					10
07	851	N	851	-0-	-0-		-0-	197	1	654	3	Y	-0-					10
08	796	N	796	-0-	-0-		-0-	133	1	663	3	Y	-0-					10
09	618	N	618	-0-	-0-		-0-	135	1	483	3	Y	-0-					10
10	837	N	587	-0-	-250		-0-	110	1	477	3	Y	-0-					10
11	780	N	379	-0-	-401		-0-	49	1	330	3	Y	-0-					10
12	651	N	394	-0-	-257		-0-	76	1	318	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-		-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	203	N	187	-0-	-16		-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-		-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-		-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-		-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-		-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	372	N	306	-0-	-66		-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	310	N	221	-0-	-89		-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-		-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-		-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-		-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	341	N	280	-0-	-61		-0-	280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	321	2	10	9	N	9					127
02	290	N	207	-0-	-83	-0-	197	2	10	9	N	9					136
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	327	2	7	9	N	6					142
04	330	N	171	-0-	-159	-0-	167	2	4	9	N	4	127	1			19
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	197	2	2	9	N	2					21
06	330	N	155	-0-	-175	-0-	155	2			N	-0-					21
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					21
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					21
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					21
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					21
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	N	1					22
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MAGNUM (CONGL) 56787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
CAREY, CLEVE W. 131300
CAREY, CLEVE W. WELL #: 1 RRCID -> 153806 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203						N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	203						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAREY, C. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153807 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (STRAWN) 56922 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ADAMS-CRAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074904 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	28	1	191	2	N	-0-					-0-
02	174	N	151	-0-	-23	-0-	47	1	104	2	N	-0-					-0-
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	37	1	112	2	N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	48	1	138	2	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	42	1	146	2	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	17	1	145	2	N	-0-					-0-
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	15	1	123	2	N	-0-					-0-
09	240	N	142	-0-	-98	-0-	16	1	126	2	N	-0-					-0-
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	2	N	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	24	1	97	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4300) 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
NANCE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 162069 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4123 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	844	-0-	-179	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	831	-0-	-189	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
12	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165492 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4189 - 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
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					4
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					4
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					4
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					4
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					4
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					4
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					4
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					4
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					4
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					4
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					4
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	24	1	161	2	N	-0-			-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	49	1	110	2	N	-0-			-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	51	1	151	2	N	-0-			-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	48	1	138	2	N	-0-			-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	36	1	128	2	N	-0-			-0-
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	5	1	99	2	N	-0-			-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	2	N	-0-			-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	2	N	-0-			-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	27	1	212	2	N	-0-			-0-
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	14	1	186	2	N	-0-			-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	24	1	179	2	N	-0-			-0-
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	38	1	156	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084183 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3817 - 3837

01	2139	N	600	-0-	-1539	-0-	600	2			N	-0-			1
02	2030	N	849	-0-	-1181	-0-	849	2			N	-0-			1
03	1643	N	910	-0-	-733	-0-	910	2			N	-0-			1
04	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-			1
05	3100	N	3937	-0-	837	837	3937	2			N	-0-			1
06	1197	N	360	-0-	-837	-0-	360	2			N	-0-			1
07	3100	N	3690	-0-	590	590	3690	2			N	-0-			1
08	3881		3291	-0-	-590	-0-	3291	2			N	-0-			1
09	2850		553	-0-	-2297	-0-	553	2			N	-0-			1
10	2945		1405	-0-	-1540	-0-	1405	2			N	-0-			1
11	2850		1103	-0-	-1747	-0-	1103	2			N	-0-			1
12	2945		1628	-0-	-1317	-0-	1628	2			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 21,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILES WELL #: 1 T RRCID -> 084861 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 3831 - 3867

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4300) //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
LONG-JONES WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	58	1	177	2	N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	398	1	175	2	N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	330	1	166	2	N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	127	1	153	2	N	-0-					-0-
05	620	N	204	-0-	-416	-0-	92	1	112	2	N	-0-					-0-
06	480	N	265	-0-	-215	-0-	26	1	239	2	N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	54	1	232	2	N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	51	1	215	2	N	-0-					-0-
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	47	1	181	2	N	-0-					-0-
10	279	N	152	-0-	-127	-0-	24	1	128	2	N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	71	1	215	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, RONNIE WELL #: 1 RRCID -> 154586 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	42	1	291	2	N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	103	1	229	2	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	89	1	265	2	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	104	1	298	2	N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	76	1	268	2	N	-0-					-0-
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	15	1	265	2	N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	35	1	295	2	N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	50	1	415	2	N	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	28	1	217	2	N	-0-					-0-
10	341	N	152	-0-	-189	-0-	10	1	142	2	N	-0-					-0-
11	330	N	6	-0-	-324	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
12	248	N	111	-0-	-137	-0-	22	1	89	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	204	-0-	-13	B	-0-		26	1	178	2	N	-0-					66
02	203	N	201	-0-	-2	B	-0-		62	1	139	2	N	-0-					66
03	217	N	188	-0-	-29	B	-0-		47	1	141	2	N	-0-					66
04	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-		59	1	171	2	N	-0-					66
05	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-		51	1	182	2	N	-0-					66
06	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-		11	1	184	2	N	-0-					66
07	248	N	209	-0-	-39	B	-0-		23	1	186	2	N	-0-					66
08	248	N	159	-0-	-89	B	-0-		17	1	142	2	N	-0-					66
09	210	N	119	-0-	-91	B	-0-		13	1	106	2	N	-0-					66
10	217	N	130	-0-	-87	B	-0-		9	1	121	2	N	-0-					66
11	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-		19	1	143	2	N	-0-					66
12	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-		25	1	104	2	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 2,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIDWELL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089305 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 4778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	287	-0-	-581	B	-0-		287	2			N	-0-					-0-
02	812	N	238	-0-	-574	B	-0-		238	2			N	-0-					-0-
03	465	N	233	-0-	-232	B	-0-		3	1	230	2	N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-		436	2			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-		1	1	584	2	N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-		2	1	510	2	N	-0-					-0-
07	465	N	265	-0-	-200	B	-0-		265	2			N	-0-					-0-
08	589	N	247	-0-	-342	B	-0-		1	1	246	2	N	-0-					-0-
09	510	N	225	-0-	-285	B	-0-		225	2			N	-0-					-0-
10	279	N	213	-0-	-66	B	-0-		2	1	211	2	N	-0-					-0-
11	240	N	195	-0-	-45	B	-0-		195	2			N	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	B	-0-		217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4650) //CONT.// 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
ADAMS-CRAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	532	-0-	-57 B	-0-	67	1	465	2	N	-0-					83
02	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	225	1	505	2	N	-0-					83
03	589	N	577	-0-	-12 B	-0-	145	1	432	2	N	-0-					83
04	510	N	397	-0-	-113 B	-0-	103	1	294	2	N	-0-					83
05	775	N	399	-0-	-376 B	-0-	88	1	311	2	N	-0-					83
06	570	N	329	-0-	-241 B	-0-	19	1	310	2	N	-0-					83
07	403	N	321	-0-	-82 B	-0-	35	1	286	2	N	-0-					83
08	403	N	304	-0-	-99 B	-0-	33	1	271	2	N	-0-					83
09	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	40	1	311	2	N	-0-					83
10	310	N	208	-0-	-102 B	-0-	14	1	194	2	N	-0-					83
11	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	49	1	364	2	N	-0-					83
12	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	75	1	309	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 4,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4850) 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072712 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	14	1	665	2	N	-0-					128
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	100	1	521	2	N	-0-					128
03	651	N	595	-0-	-56	-0-	21	1	574	2	N	-0-					128
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	19	1	665	2	N	-0-					128
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	23	1	770	2	N	-0-					128
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	19	1	734	2	N	-0-					128
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	21	1	763	2	N	-0-					128
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	25	1	730	2	N	-0-					128
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	808	2	N	-0-					128
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	32	1	890	2	N	-0-					128
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	33	1	786	2	N	-0-					128
12	868	N	819	-0-	-49	-0-	33	1	786	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 9,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOW FEE WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	N	-0-					14
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					14
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					14
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	1	1	55	2	N	-0-					14
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					14
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	N	-0-					14
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	N	-0-					14
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					14
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	N	-0-					47
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					47
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					47
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	1	1	55	2	N	-0-					47
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					47
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	N	-0-					47
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	N	-0-					47
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					47
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON UNIT WELL #: RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND		-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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
SHARPE WELL #: 1 RRCID -> 073114 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058

01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	67	-0-	-1553	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4850) //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126030 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4304 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
LONG - JONES WELL #: 1 RRCID -> 071584 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	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	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-					-0-
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081353 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4813 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	753	-0-	-208	-0-	95	1	658	2	N	-0-					49
02	754	N	538	-0-	-216	-0-	166	1	372	2	N	-0-					49
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	192	1	569	2	N	-0-					49
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	195	1	558	2	N	-0-					49
05	589	N	470	-0-	-119	-0-	103	1	367	2	N	-0-					49
06	750	N	396	-0-	-354	-0-	22	1	374	2	N	-0-					49
07	775	N	672	-0-	-103	-0-	73	1	599	2	N	-0-					49
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	74	1	608	2	N	-0-					49
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	83	1	640	2	N	-0-					49
10	682	N	538	-0-	-144	-0-	38	1	500	2	N	-0-					49
11	660	N	297	-0-	-363	-0-	35	1	262	2	N	-0-					49
12	744	N	309	-0-	-435	-0-	60	1	249	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 6,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	393	1	2741	2	N	-0-					154
02	2900	X	2361	-0-	-539	-0-	726	1	1635	2	N	-0-					154
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	815	1	2403	2	N	-0-					154
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	831	1	2385	2	N	-0-					154
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	697	1	2467	2	N	-0-					154
06	3000	X	2513	-0-	-487	-0-	139	1	2374	2	N	-0-					154
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	412	1	3407	2	N	-0-					154
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	435	1	3563	2	N	-0-					154
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	453	1	3542	2	N	-0-					154
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	279	1	3666	2	N	4					158
							4	9									
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	389	1	2882	2	N	-0-					158
12	3100	X	676	-0-	-2424	-0-	133	1	543	2	N	-0-	100	1			58

TOTAL GAS PROD: 37,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TITAN ENERGY, INC. 860845
MCCLENDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213057 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 4444

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2012 - PLUGGED 08/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLORY (STRAWN) 56978 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. "B" WELL #: 31 RRCID -> 256839 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 1070 - 1086

01	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	434	N	216	-0-	-218	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLORY (STRAWN) //CONT.// 56978 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 10 RRCID -> 175199 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 1942 PERF. 1500 - 1516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	110	-0-	110	110	110	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SA4(STRICKLAND) WELL #: 1 RRCID -> 141977 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3284 - 3313

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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SA 2 (TROXELL) WELL #: 1 RRCID -> 141984 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B DENY	-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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
STANSELL, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 142628 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 3569 PERF. 3262 - 3318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SA3 (COLQUITT) WELL #: 1 RRCID -> 143617 COMPL. DATE 07/20/1987 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3353 - 3368

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANSELL-HARRELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174455 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3268 - 3308

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
W. G. STANSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205062 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3325 - 3335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J & TG, LLC 427427
WEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 113512 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3291 - 3311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	654	-0-	-28	-0-	654	2			Y	-0-					9
02	638	#	222	-0-	-416	-0-	221	2	1	9	Y	1					10
03	682	#	38	-0-	-644	-0-	38	2			Y	-0-					10
04	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	2					12
05	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					12
06	630	#	4	-0-	-626	-0-	2	2	2	9	Y	2					14
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					15
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					16
09	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1					17
10	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	2					19
11	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					19
12	746	R	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	Y	1					20

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NORTH RIDGE CORPORATION 614120
ZIEHR, HENRY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131770 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3220 - 3253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	406	-0-	-90	-0-	405	2	1	9	N	1	1	8			52
02	406	#	369	-0-	-37	-0-	368	2	1	9	N	1	1	8			52
03	434	#	345	-0-	-89	-0-	344	2	1	9	N	1	1	8			52
04	390	#	206	-0-	-184	-0-	206	2			N	-0-					52
05	403	#	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					52
06	390	#	225	-0-	-165	-0-	225	2			N	-0-					52
07	403	#	234	-0-	-169	-0-	234	2			N	-0-					52
08	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					52
09	210	#	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					52
10	248	#	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					52
11	240	#	168	-0-	-72	-0-	168	2			N	-0-					52
12	248	#	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
REH OIL AND GAS, LLC. 699280
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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNICK, WEST WELL #: 1 RRCID -> 137339 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3229 - 3240

01	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	87	#	57	-0-	-30	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	93	#	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	90	#	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	90	#	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNICK, WEST WELL #: 2 RRCID -> 137340 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3214 - 3230

01	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
REH OIL AND GAS, LLC. //CONT.// 699280
BROWN, FRED WELL #: 2 RRCID -> 142126 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3184 - 3224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, FRED WELL #: 3 RRCID -> 142129 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3207 - 3218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					62
02	174	#	120	-0-	-54	-0-	120	3			N	-0-					62
03	186	#	62	-0-	-124	-0-	62	3			N	-0-					62
04	180	#	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-					62
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					62
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					62
07	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					62
08	93	#	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					62
09	90	#	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					62
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					62
11	150	#	35	-0-	-115	-0-	35	3			N	-0-					62
12	155	#	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR WELL #: 6 RRCID -> 154646 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3211 - 3288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					20
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	35	1			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
CLABORNE WELL #: 1 RRCID -> 218891 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3364 - 3378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	145	#	72	-0-	-73	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS) 57100 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION 614120
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 089284 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3063 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					34
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	N	1	1	8			34
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	693	2	1	9	N	1	1	8			34
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	N	1	1	8			34
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	N	1	1	8			34
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	N	1	1	8			34
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	N	2	2	8			34
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	N	1	1	8			34
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	N	1	1	8			34
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2	9	N	2	2	8			34
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	N	1	1	8			34
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 7,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MANGUM, WEST (3100) 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. 140598
HARLOW,LOUISE "D" WELL #: 1 RRCID -> 133343 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3258 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 145299 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3142 - 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE CORPORATION 614120
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 089074 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 3748 PERF. 3144 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					26
02	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					26
03	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					26
04	240	#	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					26
05	248	#	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					26
06	240	#	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-					26
07	248	#	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					26
08	248	#	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					26
09	180	#	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					26
10	186	#	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					26
11	150	#	72	-0-	-78	-0-	72	2			N	-0-					26
12	155	#	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD 824340
AUTRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077677 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3096 - 3101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	#	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	12	#	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	12	#	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEMPSEY, H. WELL #: 1 RRCID -> 111204 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3216 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					2
02	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					2
03	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					2
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					2
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					2
06	72	R	72	-0-	-0-	-0-	70	3	2	9	N	2					4
07	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					4
08	959	R	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					4
09	757	R	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					4
10	1085	#	706	-0-	-379	-0-	706	3			N	-0-					4
11	1050	#	605	-0-	-445	-0-	605	3			N	-0-					4
12	1085	#	618	-0-	-467	-0-	618	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEMPSEY, H. WELL #: 2 RRCID -> 111289 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 3345 - 3361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2013 - PLUGGED 06-27-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
AUTRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 114539 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3107 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	58	#	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTRY "K" WELL #: 1 RRCID -> 131764 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3194 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	465	#	206	-0-	-259	-0-	206	2			N	-0-					161
02	406	#	181	-0-	-225	-0-	181	2			N	-0-					161
03	403	#	202	-0-	-201	-0-	202	2			N	-0-					161
04	360	#	203	-0-	-157	-0-	203	2			N	-0-					161
05	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					161
06	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					161
07	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					161
08	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					161
09	240	#	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-	161	1			-0-
10	248	#	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	240	#	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTRY "H" WELL #: 1 RRCID -> 131765 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 3829 PERF. 3347 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	15	#	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					82
02	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					82
03	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					82
04	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					82
05	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					82
06	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					82
07	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					82
08	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					82
09	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					82
10	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					82
11	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					82
12	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
AUTRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 131766 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3180 - 3209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	14	-0-	-17	-0-	13	2	1	9	N	1					63
02	29	#	11	-0-	-18	-0-	11	2			N	-0-					63
03	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					63
04	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					63
05	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					63
06	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					63
07	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					63
08	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					63
09	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					63
10	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					63
11	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					63
12	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

AUTRY "D" WELL #: 1 RRCID -> 131767 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3134 - 3147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTRY WELL #: 1 RRCID -> 131768 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3096 - 3105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	12	#	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
AUTRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 133651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3101 - 3113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	29	-0-	-2	-0-	28	2	1	9	N	1					73
02	29	#	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					73
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					73
04	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					73
05	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					73
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					73
07	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					73
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					73
09	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					73
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					73
11	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					73
12	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

AUTRY "F" WELL #: 1 RRCID -> 133652 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3177 - 3185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2012 - PLUGGED 08/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTRY "G" WELL #: 1 RRCID -> 133653 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3134 - 3140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTRY 22 "A" WELL #: 1 RRCID -> 134924 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3248 - 3266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43	R	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1					43
02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1					44
03	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					44
04	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					44
05	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					44
06	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					44
07	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					44
08	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					44
09	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					44
10	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					44
11	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					44
12	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, WEST (3450) 57103 600 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. 140598
HARLOW, LOUISE "B" WELL #: 1 RRCID -> 131759 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3443 - 3471

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONEA, AVA WELL #: 1 RRCID -> 141398 COMPL. DATE 07/31/1978 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3440 - 3445

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					186
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	174	1			87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	179	1			30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					141
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	167	1			32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					142
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	173	1			44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 763

PETEX 659782
MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 120877 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 3312 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 242252 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3292 - 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
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	174	N	145	-0-	-29	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					50
02	232	N	196	-0-	-36	-0-	196	2			N	-0-					50
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	3	1	259	2	N	-0-					50
04	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	2			N	-0-					50
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					50
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	4	1	304	2	N	-0-					50
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					50
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					50
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					50
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012

TOTAL GAS PROD: 1,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
ALEXANDER WELL #: 1 L RRCID -> 115661 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 4076 - 4112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	841	N	59	-0-	-782	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	250	170	1			80
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	176	175	1			81
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	167	172	1			76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	176	1			62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	236	152	1			146
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					170
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	164	1			45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,098

MARIAN (COOK) 57417 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
RICHARDS, DEBBIE WELL #: 2 RRCID -> 110892 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 1014 - 1019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	219	2	9	9	N	8					33
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	115	2	6	9	N	5					38
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					38
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	N	1	32	1			7
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					7
06	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	2			N	-0-					7
07	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					7
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					7
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					7
10	496	N	296	-0-	-200	-0-	296	2			N	-0-					7
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					7
12	403	N	149	-0-	-254	-0-	149	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MARINER (CONGL.) //CONT.// 57513 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MARINER WELL #: 2 RRCID -> 151703 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3789 - 3794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINER "A" WELL #: 1 RRCID -> 155357 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3558 - 3574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		185	-0-	185	580	54	1	131	3	Y	-0-					15
02	723	N	143	-0-	-580	-0-	43	1	100	3	Y	-0-					15
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	91	1	161	3	Y	-0-					15
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	84	1	167	3	Y	-0-					15
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	131	1	204	3	Y	-0-					15
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	98	1	183	3	Y	-0-					15
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	140	1	176	3	Y	-0-					15
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	99	1	227	3	Y	-0-	15	1			-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	502	1	878	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3327	-0-	227	227	750	1	2577	3	Y	-0-					-0-
11	2501	N	2274	-0-	-227	-0-	529	1	1739	3	Y	5					5
							6	9									
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	331	1	714	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 10,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MARINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 159700 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3462 - 3479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	342	-0-	-867	-0-	100	1	242	3	Y	-0-					40
02	1131	N	214	-0-	-917	-0-	65	1	149	3	Y	-0-					40
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	80	1	142	3	Y	-0-					40
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	104	1	206	3	Y	-0-					40
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	138	1	216	3	Y	-0-					40
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	88	1	162	3	Y	-0-					40
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	194	1	243	3	Y	-0-					40
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	109	1	247	3	Y	-0-	40	1			-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	294	1	514	3	Y	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	147	1	505	3	Y	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	207	1	679	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	811	-0-	-26	-0-	257	1	554	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINER (CONGL.) //CONT.// 57513 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MARINER "B" WELL #: 1 RRCID -> 166184 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3772 - 3877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARMAC (MARBLE FALLS) 57648 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 215652 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4470 - 4480

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013 - PLUGGED 04-22-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBURN, GIL 073028
BERKLEY WELL #: 1 RRCID -> 099129 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5475 - 5527

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					85
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					85
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					85
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					85
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					85
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE EXPLORATION 932980
WILLIAMS WELL #: 1 U RRCID -> 100722 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5436 - 5446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSAN (CONGL.) 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ARNOT, W. G., JR. 033000
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 115328 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 114535 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3054 - 3062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
RIDDLE TRACT 2 WELL #: 1 RRCID -> 109800 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3002 - 3026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	107	-0-	-9	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLE TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112783 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3013 - 3028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
RIDDLE TRACT 5 WELL #: 1 RRCID -> 113950 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3015 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	119	-0-	-26	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	71	-0-	-16	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLE TRACT 7 WELL #: 1 RRCID -> 175444 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 3077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
RIDDLE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 251411 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2959 - 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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
RIDDLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 108794 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 3054

01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					11
02	145	N	127	-0-	-18	-0-	127	2			N	-0-					11
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					11
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					11
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					11
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					11
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					11
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					11
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					11
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					11
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					11
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 108951 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 3010

01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					8
02	261	N	250	-0-	-11	-0-	250	2			N	-0-					8
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					8
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					8
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					8
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					8
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					8
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					8
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					8
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					8
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					8
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
COMYN NATURAL GAS, INC. //CONT.// 170059
RIDDLE UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112983 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3000 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					2
02	725	N	705	-0-	-20	-0-	705	2			N	-0-					2
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					2
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					2
05	744	N	601	-0-	-143	-0-	601	2			N	-0-					2
06	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	2			N	-0-					2
07	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					2
08	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					2
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-					2
10	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	2			N	-0-					2
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					2
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYNARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 114534 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3038 - 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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 116500 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3032 - 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
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					27
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					27
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					27
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					27
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					27
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					27
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					27
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					27
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					27
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					27
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					27
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
COMYN NATURAL GAS, INC. //CONT.// 170059
MARTIN UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 122025 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2942 - 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
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					44
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					44
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					44
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					44
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					44
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					44
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					44
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					44
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					44
10	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2			N	-0-					44
11	450	N	329	-0-	-121	-0-	329	2			N	-0-					44
12	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 5,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAR ONE ENERGY, INC. 815103
MARTIN UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 111491 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3048 - 3056

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2012 - PLUGGED 05/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYNARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 112984 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2998 - 3008

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2012 - PLUGGED 05/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYNARD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117613 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2991 - 2997

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2012 - PLUGGED 04/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	85	-0-	-225	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	87	N	70	-0-	-17	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY EMMA (CADDO) 57913 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ARNOT, W. G., JR. 033000
SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 150385 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 2804 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	618	2	34	9	N	31					55
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	523	2	28	9	N	25					80
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	590	2	19	9	N	17					97
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	564	2	31	9	N	28					125
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	567	2	17	9	N	15					140
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	559	2	30	9	N	27					167
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	581	2	18	9	N	16					183
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	585	2	24	9	N	22	166	1			39
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	548	2	34	9	N	31					70
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	552	2	9	9	N	8					78
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	554	2	21	9	N	19					97
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	534	2	21	9	N	19					116

TOTAL GAS PROD: 7,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

MARY EMMA (MISS. REEF) 57913 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
ARNOT, W. G., JR. 033000
TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 138547 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3593 - 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
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					20
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					20
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					20
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					20
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					20
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					20
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					20
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					20
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					20
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					20
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	456	2	3	9	N	3					23
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	N	1					24

TOTAL GAS PROD: 5,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 139850 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3577 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASK (CADDO) 58093 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
P.B. BLUE DOT PROPERTIES 630684
MASK 2284 WELL #: 1 RRCID -> 097397 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3139 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON (STRAWN, LOWER) 58100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
HERRING, RAY 380295
KEITH WELL #: 2 RRCID -> 090672 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 2300 - 2303

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE					C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					3
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					3
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					3
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					3
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					3
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					3
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					3
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					3
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					3
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					3
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					3
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE					C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS (GARDNER SD.) 58324 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
BURLESON "34" WELL #: 2 RRCID -> 195034 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3170 - 3175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	#	2743	-0-	-171	-0-	2557	3	186	9	N	169					303
02	2726	#	2496	-0-	-230	-0-	2365	3	131	9	N	119	331	1			91
03	2728	N	2652	-0-	-76	-0-	2523	3	129	9	N	117					208
04	2640	N	2555	-0-	-85	-0-	2527	3	28	9	N	25	158	1			75
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2629	3	146	9	N	133					208
06	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2630	3	158	9	N	144	175	1			177
07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2667	3	140	9	N	127	170	1			134
08	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	2593	3	116	9	N	105					239
09	2790	N	2524	-0-	-266	-0-	2368	3	156	9	N	142	174	1			207
10	2821	N	1040	-0-	-1781	-0-	990	3	50	9	N	45	169	1			83
11	3000	N	3031	-0-	31	31	2758	3	273	9	N	248	176	1			155
12	2956	N	2925	-0-	-31	-0-	2778	3	147	9	N	134	170	1			119

TOTAL GAS PROD: 31,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,508

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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, NORTH (GARDNER) //CONT.// 58326 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED //CONT.// 159500
NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 204324 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3902 - 3908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	14	179	1			47
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					47
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					47
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	313	2	31	9	N	28					75
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	233	2	41	9	N	37					112
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	125	2	22	9	N	20					132
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					132
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	362	2	66	9	N	60					192
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	302	2	36	9	N	33	177	1			48
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	345	2	87	9	N	79					127
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	299	2	80	9	N	73					200
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	268	2	35	9	N	32	179	1			53

TOTAL GAS PROD: 2,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

VAN OPERATING, LTD. 881442
MATTHEWS "23" WELL #: 4 RRCID -> 149362 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 3595 - 3614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 154589 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 1992 PERF. 1258 - 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
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					29
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					29
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	90	2	57	9	N	52					81
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					81
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					81
06	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					81
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					81
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					81
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					81
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					81
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					81
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	589	N	327	-0-	-262	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRIDE (BEND CONGL.) //CONT.// 58791 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
FAMBRO E WELL #: 1 RRCID -> 147661 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3901 - 3906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1037	-0-	-123	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1087	-0-	-113	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	988	-0-	-122	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	991	-0-	-156	-0-	991	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	932	-0-	-91	-0-	932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		104	-0-	104	104	104	2			N	-0-					-0-
08	206	N	102	-0-	-104	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLISH-STONE (CONGL, UP) //CONT.// 58998 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
BRANNON II WELL #: 6 RRCID -> 097601 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3750 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		133	-0-	133	133	133	2			N	-0-					-0-
08	254	N	121	-0-	-133	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
BUZBEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 088560 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3314 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	599	-0-	-83	-0-	139	1	460	2	N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	144	1	686	2	N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	65	1	650	2	N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	200	1	595	2	N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	271	1	641	2	N	-0-					-0-
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	49	1	617	2	N	-0-					-0-
07	837	N	777	-0-	-60	-0-	91	1	686	2	N	-0-					-0-
08	899	N	726	-0-	-173	-0-	151	1	575	2	N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	186	1	520	2	N	-0-					-0-
10	775	N	67	-0-	-708	-0-	38	1	29	2	N	-0-					-0-
11	690	N	97	-0-	-593	-0-	90	1	7	2	N	-0-					-0-
12	744	N	42	-0-	-702	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION (MARBLE FALLS) 59163 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
J & J WHITESIDE INC. 427649
WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 076143 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	29 #	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION (MARBLE FALLS) //CONT.// 59163 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649
WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 181992 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	29	#	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESIDE WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/30/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	29	#	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL (CONGL.) 59255 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 105161 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3974 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	74	1	767	2	N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	74	1	695	2	N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	81	1	739	2	N	-0-					-0-
04	810	N	796	-0-	-14	-0-	75	1	721	2	N	-0-					-0-
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	74	1	747	2	N	-0-					-0-
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	58	1	689	2	N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	75	1	790	2	N	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	70	1	745	2	N	-0-					-0-
09	840	N	782	-0-	-58	-0-	74	1	708	2	N	-0-					-0-
10	868	N	802	-0-	-66	-0-	67	1	735	2	N	-0-					-0-
11	900	N	761	-0-	-139	-0-	66	1	695	2	N	-0-					-0-
12	806	N	796	-0-	-10	-0-	100	1	696	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		6	-0-	6	14	6	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6	-0-	6	20	6	2			N	-0-					-0-
07	26	N	6	-0-	-20	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (BIG SALINE) //CONT.// 59542 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
WEST, F. WELL #: 2 RRCID -> 073094 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	435	N	417	-0-	-18	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAVENS WELL #: 4 RRCID -> 074055 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEVELER, M. WELL #: 1 RRCID -> 077364 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	406	N	376	-0-	-30	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 079128 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 4732 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2012 - PLUGGED 08/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (BIG SALINE) //CONT.// 59542 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAVENS WELL #: 7 RRCID -> 079132 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	319	N	192	-0-	-127	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	3		N	-0-			-0-
04	240	N	85	-0-	-155	-0-	85	3		N	-0-			-0-
05	217	N	65	-0-	-152	-0-	65	3		N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELON "B" WELL #: 1 RRCID -> 079588 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3		N	-0-			-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
07	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	3		N	-0-			-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3		N	-0-			-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02	174	N	157	-0-	-17	-0-	157	3		N	-0-			-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	3		N	-0-			-0-
05	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (BIG SALINE) //CONT.// 59542 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEVELER, M. WELL #: 2 RRCID -> 093534 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 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
01	930	N	558	-0-	-372	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (STRAWN) 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
COOK, DAVID W. 174327
COOK "C" WELL #: 1 RRCID -> 092050 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4248 - 4380

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER, OLLIE 294515
GARDNER, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 070901 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
GIANT NRG CO., LP 302592
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 092319 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4910 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	59	-0-	-34	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	18	1	48	2	N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	14	1	59	2	N	-0-					-0-
09	90	N	29	-0-	-61	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISSOM PRODUCTION 334880
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 100787 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3758 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL CITY INJECTION, LLC 386385
LUKER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 086273 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 3312 - 3324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
CLEVELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094088 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4912 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					27
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					27
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					27
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					27
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					27
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					27
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					27
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					27
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					27
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					27
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					27
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 12,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					161
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					161
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					161
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					161
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					161
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					161
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					161
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					161
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					161
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					161
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					161
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCREYNOLDS, DOYSE 556220
COKER WELL #: 1 RRCID -> 121055 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 2588 - 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
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	203	N	168	-0-	-35	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
SHAW, GARY P. 771620
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 085025 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3290 - 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/30/2013 - PLUGGED 05-30-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCINTOSH D. WELL #: 1 RRCID -> 069342 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 0 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH D. WELL #: 2 RRCID -> 069574 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4358 - 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
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 072736 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5256 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	19	-0-	19	19	19	3			N	-0-					-0-
04	38	N	19	-0-	-19	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 072737 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	58	N	43	-0-	-15	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCINTOSH, L. WELL #: 1 RRCID -> 074867 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAVENS WELL #: 5 RRCID -> 074905 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIX, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 075617 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST, F. WELL #: 6 RRCID -> 077155 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2904 - 3709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	290	N	279	-0-	-11	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAVENS "B" WELL #: 2 RRCID -> 080365 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 3790 - 3822

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 082437 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4194 - 4207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	232	N	226	-0-	-6	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 087207 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3942 - 3954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3		N	-0-			-0-
02	319	N	304	-0-	-15	-0-	304	3		N	-0-			-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3		N	-0-			-0-
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3		N	-0-			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-			-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-			-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-			-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3		N	-0-			-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 087517 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3910 - 4074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	3		N	-0-			-0-
02	928	N	910	-0-	-18	-0-	910	3		N	-0-			-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-
10	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	3		N	-0-			-0-
11	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	3		N	-0-			-0-
12	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOMERS WELL #: 1 RRCID -> 139232 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3215 - 3240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWDEN, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 140101 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4220 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					61
02	174	N	52	-0-	-122	-0-	52	2			N	-0-					61
03	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-					61
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					61
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					61
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	12					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MASON,L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 119634 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3994 - 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
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	232	N	218	-0-	-14	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					63
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					63
03	620	N	425	-0-	-195	-0-	425	2			N	-0-					63
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					63
05	713	N	339	-0-	-374	-0-	339	2			N	-0-					63
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					63
07	651	N	365	-0-	-286	-0-	365	2			N	-0-					63
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					63
09	600	N	318	-0-	-282	-0-	318	2			N	-0-					63
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					63
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					63
12	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 5,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
HEAVEN WELL #: 1 RRCID -> 106788 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4080 - 4088

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
DOSE, O. E., -B- UNIT WELL #: RRCID -> 017975 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3869 - 3888

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850) //CONT.// 60255 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MEEKER AND COMPANY, INC. //CONT.// 558961
PEARSON, J. M., UNIT #1 WELL #: RRCID -> 017976 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4150 - 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL,SALLIE WELL #: 1U RRCID -> 116304 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4138 - 4151

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINGUS OIL & GAS 569683
MILLER, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035973 COMPL. DATE 11/23/1964 TOTAL DEPTH 4018 PERF. N/A

01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850) //CONT.// 60255 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAILEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 017978 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 3925 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	242	-0-	-99	-0-	30	1	212	3	N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	47	1	199	3	N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	30	1	201	3	N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	37	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	52	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	60	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	77	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	98	-0-	-202	-0-	17	1	81	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	68	1	295	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	241	-0-	-59	-0-	45	1	196	3	Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
LESIKAR, L.W. WELL #: 1 RRCID -> 077044 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3536 - 3542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	103	-0-	-52 B	-0-	102	2	1	9	N	1					7
02	116	N	94	-0-	-22 B	-0-	93	2	1	9	N	1					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					8
04	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					8
05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					8
06	120	N	2	-0-	-118 B	-0-	2	2			N	-0-					8
07	155	N	91	-0-	-64 B	-0-	91	2			N	-0-					8
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	1					9
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					10
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					11

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LESIKAR, L.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 078169 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3588 - 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
01	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					8
02	348	N	334	-0-	-14 B	-0-	334	2			N	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-					8
04	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	408	2	1	9	N	1					9
05	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	340	2			N	-0-					9
06	390	N	18	-0-	-372 B	-0-	18	2			N	-0-					9
07	403	N	51	-0-	-352 B	-0-	51	2			N	-0-					9
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	1					10
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					10
11	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	243	2	1	9	N	1					11
12	T. A.		121	-0-	121 B	121	121	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
CHAPPARAL OPERATING CO. //CONT.// 146225
BRENTS, WALKER WELL #: 1 RRCID -> 082673 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3902 - 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
01	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					5
02	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					5
04	420	N	383	-0-	-37 B	-0-	383	2			N	-0-					5
05	403	N	357	-0-	-46 B	-0-	357	2			N	-0-					5
06	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	476	2	1	9	N	1					6
07	403	N	352	-0-	-51 B	-0-	352	2			N	-0-					6
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					6
10	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					6
11	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	356	2	1	9	N	1					7
12	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EOG RESOURCES, INC. 253162
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 183011 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3987 - 4111

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013 - PLUGGED 04-17-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
BOYD, A. F., UNIT 2 WELL #: 1B RRCID -> 017981 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3998 - 4005

01	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					13
02	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					13
04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					13
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					13
06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					13
07	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					13
08	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					13
10	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-					13
11	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-					13
12	217	N	154	-0-	-63 B	-0-	154	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MEEKER AND COMPANY, INC. //CONT.// 558961
DOSS, O. E., -B- WELL #: RRCID -> 017982 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4000 - 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND	-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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL,SALLIE WELL #: 1L RRCID -> 116305 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4221 - 4231

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HARRISON-RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056272 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3988 - 0

01	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	46	1	332	3	N	-0-					-0-
02	377 N	282	-0-	-95	B	-0-	54	1	228	3	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-																	
03	372 N	245	-0-	-127	B	-0-	19	1	226	3	N	-0-					-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	49	1	327	3	N	-0-					-0-
05	310 N	234	-0-	-76	B	-0-	26	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	58	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	306	-0-	-97	B	-0-	50	1	256	3	Y	-0-					-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	75	1	227	3	Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-																	
09	330 N	267	-0-	-63	B	-0-	47	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	285	-0-	-25	B	-0-	53	1	232	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	225	-0-	-75	B	-0-	42	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	254	-0-	-25	B	-0-	40	1	214	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
NORMAN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 058381 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 4158 - 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
01	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	38	1	274	3	N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	70	1	293	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	26	1	314	3	N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	47	1	311	3	N	-0-					-0-
05	403	N	246	-0-	-157 B	-0-	28	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17 B	-0-	54	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	224	-0-	-148 B	-0-	36	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	196	-0-	-52 B	-0-	48	1	148	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	237	-0-	-63 B	-0-	42	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	47	1	216	3	Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	43	1	188	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	37	1	199	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	403	N	258	-0-	-145 B	-0-	32	1	226	3	N	-0-					52
02	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	67	1	285	3	N	-0-					52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	32	1	386	3	N	-0-					52
04	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	47	1	314	3	N	-0-					52
05	372	N	333	-0-	-39 B	-0-	31	1	245	3	Y	52					52
							57	9									
06	390	N	322	-0-	-68 B	-0-	56	1	266	3	Y	-0-					52
07	372	N	281	-0-	-91 B	-0-	46	1	235	3	Y	-0-					52
08	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	85	1	261	3	Y	-0-					52
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	305	-0-	-25 B	-0-	51	1	237	3	Y	15	67	1			-0-
							17	9									
10	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	63	1	272	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	60	1	262	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	227	-0-	-83 B	-0-	35	1	190	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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
01	558	N	476	-0-	-82 B	-0-	58	1	418	3	N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	70	1	293	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	22	1	262	3	N	-0-					-0-
04	450	N	399	-0-	-51 B	-0-	52	1	347	3	N	-0-					-0-
05	403	N	289	-0-	-114 B	-0-	33	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	61	1	291	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	297	-0-	-106 B	-0-	48	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	101	1	306	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	313	-0-	-47 B	-0-	55	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	238	-0-	-72 B	-0-	45	1	193	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	217	-0-	-173 B	-0-	40	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	198	-0-	-112 B	-0-	31	1	167	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
01	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	171	1	1231	3	N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	279	1	1175	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	102	1	1216	3	N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	146	1	977	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	376	-0-	-709 B	-0-	42	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	230	-0-	-1060 B	-0-	40	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	37	-0-	-1110 B	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	184	1	559	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	135	1	628	3	Y	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	197	1	852	3	Y	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	187	1	814	3	Y	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	142	1	762	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1085	N	901	-0-	-184 B	-0-	110	1	791	3	N	-0-					-0-
02	957	N	861	-0-	-96 B	-0-	165	1	696	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	905	-0-	-87 B	-0-	70	1	835	3	N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	115	1	768	3	N	-0-					-0-
05	930	N	916	-0-	-14 B	-0-	103	1	813	3	Y	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	158	1	749	3	Y	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	159	1	819	3	Y	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	242	1	736	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	160	1	745	3	Y	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	175	1	757	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	897	-0-	-3 B	-0-	167	1	730	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	927	-0-	-3 B	-0-	145	1	782	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
02	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
05	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
06	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
08	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
10	0	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
01	1395	N	723	-0-	-672 B	-0-	88	1	635	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	877	-0-	-138 B	-0-	167	1	710	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1039	-0-	-46 B	-0-	80	1	959	3	N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	129	1	877	3	N	-0-					-0-
05	930	N	701	-0-	-229 B	-0-	79	1	622	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	918	-0-	-102 B	-0-	160	1	758	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	610	-0-	-444 B	-0-	99	1	511	3	Y	-0-					-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	262	1	799	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	166	1	777	3	Y	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	169	1	732	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	966	-0-	-54 B	-0-	180	1	786	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	943	-0-	-18 B	-0-	148	1	795	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE EXPLORATION 932980
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 108446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599

01	DOMESTIC		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	DOMESTIC		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	DOMESTIC		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	DOMESTIC		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	DOMESTIC		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	DOMESTIC		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	DOMESTIC		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	DOMESTIC		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	DOMESTIC		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	DOMESTIC		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					13
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					13
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	520	3	55	9	N	50					63
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	411	3	11	9	N	10					73
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					73
06	570	N	358	-0-	-212	-0-	358	3			N	-0-					73
07	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	3			N	-0-					73
08	434	N	189	-0-	-245	-0-	189	3			N	-0-					73
09	360	N	244	-0-	-116	-0-	244	3			N	-0-					73
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					73
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					73
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 4,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LANDERS-RILEY WELL #: 1 RRCID -> 077303 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	420	N	246	-0-	-174	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL OPERATING LLC 387979
HAMMON WELL #: 1 A RRCID -> 066189 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1447	-0-	-227	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
BROWN ELIZABETH WELL #: 1 T RRCID -> 059453 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
JONES J. T. A WELL #: 1 RRCID -> 060026 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4368 - 4372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			20
02	145	N	119	-0-	-26	-0-	119	2		N	-0-			20
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			20
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-			20
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			20
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2		N	-0-			20
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2		N	-0-			20
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-			20
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2		N	-0-			20
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			20
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2		N	-0-			20
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 1,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 061231 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3044	-0-	-56	705	3044	2		N	-0-			-0-
02	2900	X	2138	-0-	-762	-0-	2138	2		N	-0-			-0-
03	3100	X	2923	-0-	-177	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
04	3000	X	2719	-0-	-281	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
05	3100	X	2798	-0-	-302	-0-	2798	2		N	-0-			-0-
06	2940	X	2524	-0-	-416	-0-	2524	2		N	-0-			-0-
07	2914	X	2669	-0-	-245	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
08	2914	X	2674	-0-	-240	-0-	2674	2		N	-0-			-0-
09	2520	N	2394	-0-	-126	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
10	2666	N	2607	-0-	-59	-0-	2607	2		N	-0-			-0-
11	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2		N	-0-			-0-
12	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-GLASS WELL #: 1 RRCID -> 064084 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		107	-0-	107	107	107	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		166	-0-	166	273	166	2		N	-0-			-0-
08	T. A.		206	-0-	206	479	206	2		N	-0-			-0-
09	T. A.		114	-0-	114	593	114	2		N	-0-			-0-
10	703	X	110	-0-	-593	-0-	110	2		N	-0-			-0-
11	210	N	89	-0-	-121	-0-	89	2		N	-0-			-0-
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
JONES "G" WELL #: 1 RRCID -> 067288 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					30
02	406	N	359	-0-	-47	-0-	359	2			N	-0-					30
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					30
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					30
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					30
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					30
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					30
08	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					30
09	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					30
10	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					30
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					30
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE C. R. WELL #: 1 RRCID -> 067995 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	812	N	633	-0-	-179	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	992	N	841	-0-	-151	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	810	N	736	-0-	-74	-0-	736	2			N	-0-					-0-
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	16	1	750	2	N	-0-					-0-
02	377	N	316	-0-	-61	-0-	7	1	309	2	N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	34	1	936	2	N	-0-					-0-
04	750	N	569	-0-	-181	-0-	15	1	554	2	N	-0-					-0-
05	341	N	29	-0-	-312	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
06	930	N	337	-0-	-593	-0-	9	1	328	2	N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	24	1	892	2	N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	16	1	463	2	N	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	50	1	1058	2	N	-0-					-0-
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	51	1	1444	2	N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	43	1	1030	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	43	1	1030	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889
CARR -A- WELL #: 1 RRCID -> 069798 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	19	1	874	2	N	-0-					91
02	667	N	383	-0-	-284	-0-	8	1	375	2	N	-0-					91
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	31	1	861	2	N	-0-					91
04	870	N	239	-0-	-631	-0-	6	1	233	2	N	-0-					91
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					91
06	870	N	473	-0-	-397	-0-	12	1	461	2	N	-0-					91
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	17	1	614	2	N	-0-					91
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	18	1	506	2	N	-0-					91
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	43	1	901	2	N	-0-					91
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	37	1	1073	2	N	-0-					91
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	33	1	794	2	N	-0-					91
12	961	N	827	-0-	-134	-0-	33	1	794	2	N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 7,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
LAYNE WELL #: 1 RRCID -> 067162 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 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
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	261	N	184	-0-	-77	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCARTY WELL #: 1 RRCID -> 068804 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	630	N	410	-0-	-220	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	690	N	368	-0-	-322	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
MCDANIEL WELL #: 1 RRCID -> 070902 COMPL. DATE 03/25/1977 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
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	406	N	405	-0-	-1	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUTTS WELL #: 1 C RRCID -> 073206 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMLEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 080615 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	348	N	275	-0-	-73	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
POPE WELL #: 1 RRCID -> 126161 COMPL. DATE 12/26/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
11	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	403	N	225	-0-	-178	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	N	1					1
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					1
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TARPON OIL COMPANY 836180
SMITH BERRY WELL #: 1 RRCID -> 060495 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4257	-0-	1157	1837	4257	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	4221	-0-	1321	3158	4221	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4422	-0-	1322	4480	4422	2			N	-0-					-0-
04	7459	X	2979	-0-	-4480	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
TARPON OIL COMPANY //CONT.// 836180
SMITH STARK WELL #: 1 RRCID -> 060496 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4324 - 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
01	1023	N	581	-0-	-442	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	837	N	725	-0-	-112	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	810	N	593	-0-	-217	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH,BERRY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 121198 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1342	2	185	9	N	168	168	1			-0-
02	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1046	2	72	9	N	65					65
03	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1096	2	149	9	N	135					200
04	1140	X	629	-0-	-511	-0-	595	2	34	9	N	31	175	1			56
05	1519	X	1099	-0-	-420	-0-	1020	2	79	9	N	72					128
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1564	2	29	9	N	26					154
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1479	2	43	9	N	39					193
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1535	2	41	9	N	37	171	1			59
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1841	2	87	9	N	79					138
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1342	2	24	9	N	22					160
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	881	2	77	9	N	70	172	1			58
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	798	2	87	9	N	79					137

TOTAL GAS PROD: 15,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
CNT OPERATING COMPANY 161429
FARMER B. J. WELL #: 1 RRCID -> 060231 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 5107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	632	1	79	3	N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	447	1	76	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	529	-0-	-184 B	-0-	451	1	78	3	N	-0-					-0-
04	690	N	286	-0-	-404 B	-0-	235	1	51	3	N	-0-					-0-
05	558	N	348	-0-	-210 B	-0-	278	1	70	3	N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	466	1	86	3	N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	398	1	88	3	N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	451	1	79	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	466	1	103	3	N	-0-					-0-
10	496	N	495	-0-	-1 B	-0-	406	1	89	3	N	-0-					-0-
11	510	N	475	-0-	-35 B	-0-	392	1	83	3	N	-0-					-0-
12	589	N	425	-0-	-164 B	-0-	360	1	65	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
CNT OPERATING COMPANY //CONT.// 161429
MURRAY L.D. WELL #: 1 RRCID -> 060834 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 5007 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	270	1	33	3	N	-0-			-0-
02	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	228	1	38	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	341	N	275	-0-	-66 B	-0-	234	1	41	3	N	-0-			-0-
04	300	N	200	-0-	-100 B	-0-	164	1	36	3	N	-0-			-0-
05	279	N	236	-0-	-43 B	-0-	188	1	48	3	N	-0-			-0-
06	270	N	220	-0-	-50 B	-0-	186	1	34	3	N	-0-			-0-
07	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	162	1	36	3	N	-0-			-0-
08	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	266	1	48	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	165	1	36	3	N	-0-			-0-
10	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	172	1	38	3	N	-0-			-0-
11	300	N	229	-0-	-71 B	-0-	190	1	39	3	N	-0-			-0-
12	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	189	1	34	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 092813 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4754 - 4762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	515	1	63	3	N	-0-			-0-
02	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	419	1	70	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	399	1	69	3	N	-0-			-0-
04	570	N	415	-0-	-155 B	-0-	342	1	73	3	N	-0-			-0-
05	409	N	355	-0-	-54 B	-0-	283	1	72	3	N	-0-			-0-
06	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	381	1	69	3	N	-0-			-0-
07	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	369	1	82	3	N	-0-			-0-
08	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	413	1	74	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	450	N	364	-0-	-86 B	-0-	298	1	66	3	N	-0-			-0-
10	465	N	431	-0-	-34 B	-0-	354	1	77	3	N	-0-			-0-
11	480	N	427	-0-	-53 B	-0-	354	1	73	3	N	-0-			-0-
12	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	371	1	68	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
JONES-B- WELL #: 1 RRCID -> 058562 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	227	-0-		-207	B	-0-	47	1	173	3	N	6					158
									7	9									
02	406	N	394	-0-		-12	B	-0-	99	1	295	3	N	-0-					158
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	310	N	89	-0-		-221	B	-0-	29	1	48	3	N	11					169
									12	9									
04	210	N	78	-0-		-132	B	-0-	21	1	57	3	N	-0-					169
05	434	N	-0-	-0-		-434	B	-0-					N	-0-					169
06	750	N	750	-0-		-0-	B	-0-	188	1	531	3	N	28					197
									31	9									
07	534	N	534	-0-		-0-	B	-0-	246	1	264	3	N	22					219
									24	9									
08	346	N	346	-0-		-0-	B	-0-	132	1	214	3	N	-0-					219
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	750	N	262	-0-		-488	B	-0-	90	1	172	3	N	-0-	164	1			55
10	527	N	331	-0-		-196	B	-0-	152	1	179	3	N	-0-					55
11	536	N	536	-0-		-0-	B	-0-	258	1	266	3	N	11					66
									12	9									
12	625	N	625	-0-		-0-	B	-0-	208	1	393	3	N	22					88
									24	9									

TOTAL GAS PROD: 4,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
BROOM WELL #: 1 RRCID -> 075441 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 5223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	187	-0-		-61	B	-0-	36	1	151	2	N	-0-					-0-
02	203	N	181	-0-		-22	B	-0-	36	1	145	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	155	N	3	-0-		-152	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	180	N	7	-0-		-173	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-		-0-	B	-0-	36	1	342	2	N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-		-0-	B	-0-	36	1	238	2	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-		-0-	B	-0-	36	1	274	2	N	-0-					-0-
08	372	N	217	-0-		-155	B	-0-	36	1	181	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	321	N	321	-0-		-0-	B	-0-	36	1	285	2	N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-		-0-	B	-0-	36	1	308	2	N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-		-0-	B	-0-	36	1	192	2	N	-0-					-0-
12	341	N	255	-0-		-86	B	-0-	36	1	219	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
KEC ENTERPRISES, INC. //CONT.// 448461
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
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
01	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	2			N	-0-					64
02	725	N	570	-0-	-155	B	-0-	570	2			N	-0-					64
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	766	-0-	-9	B	-0-	766	2			N	-0-					64
04	840	N	725	-0-	-115	B	-0-	725	2			N	-0-					64
05	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	2			N	-0-					64
06	750	N	705	-0-	-45	B	-0-	705	2			N	-0-					64
07	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	2			N	-0-					64
08	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	2			N	-0-					64
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	883	2			N	-0-					64
10	775	N	765	-0-	-10	B	-0-	765	2			N	-0-					64
11	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	2			N	-0-					64
12	899	N	760	-0-	-139	B	-0-	760	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 9,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2480		795	-0-	-1685	B	-755	17	1	778	2	N	-0-					27
02	2320		282	-0-	-2038	B	-2793	6	1	276	2	N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2793																		
03	2201		417	-0-	-1784	B	-4577	15	1	402	2	N	-0-					27
04	1579		117	-0-	-1462	B	-6039	3	1	114	2	N	-0-					27
05	571		-0-	-0-	-571	B	-6610					N	-0-					27
06	390	N	290	-0-	-100	B	-6610	8	1	282	2	N	-0-					27
07	124	N	447	-0-	323	B	-6287	12	1	435	2	N	-0-					27
08	0	N	487	-0-	487	B	-5800	16	1	471	2	N	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3817 CANCELLED UNDERAGE -> -1983																		
09	0	N	854	-0-	854	B	-2963	39	1	815	2	N	-0-					27
10	434	N	726	-0-	292	B	-2671	24	1	702	2	N	-0-					27
11	480	N	583	-0-	103	B	-2568	23	1	560	2	N	-0-					27
12	868	N	583	-0-	-285	B	-2568	23	1	560	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN 630579
DOW WELL #: 1 RRCID -> 061221 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2		N	-0-			13
02	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2		N	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2		N	-0-			13
04	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2		N	-0-			13
05	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2		N	-0-			13
06	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2		N	-0-			13
07	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2		N	-0-			13
08	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2		N	-0-			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2		N	-0-			13
10	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2		N	-0-			13
11	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2		N	-0-			13
12	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2		N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 8,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1705		1727	-0-	22 B	22	1727	2		N	-0-			-0-
02	1595		1644	-0-	49 B	71	1644	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 71														
03	1513		1980	-0-	467 B	538	1980	2		N	-0-			-0-
04	1085		1461	-0-	376 B	914	1461	2		N	-0-			-0-
05	393		1842	-0-	1449 B	2363	1842	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	1728	-0-	-1272 B	1091	1728	2		N	-0-			-0-
07	2690	N	1599	-0-	-1091 B	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
08	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
12	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2704	N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
02	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
04	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	2302	2		N	-0-			-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
06	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
07	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	2489	2		N	-0-			-0-
08	2666	N	2666	-0-	-0- B	-0-	2666	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2670	N	2670	-0-	-0- B	-0-	2670	2		N	-0-			-0-
10	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	2226	2		N	-0-			-0-
11	2218	N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
12	2676	N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
SCHUTTS WELL #: 1 T RRCID -> 068393 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	791	-0-	-77 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	812	N	697	-0-	-115 B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	748	-0-	-120 B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	780	N	663	-0-	-117 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	720	N	635	-0-	-85 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	682	N	640	-0-	-42 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	555	-0-	-75 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	651	N	567	-0-	-84 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	570	N	529	-0-	-41 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	589	N	525	-0-	-64 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE, WILLIAM H. 671431
POPE "C" WELL #: 1 RRCID -> 107499 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5691 - 5770

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
CAVENESS WELL #: 1 RRCID -> 064771 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A

01	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	290	N	267	-0-	-23 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	300	N	247	-0-	-53 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	310	N	251	-0-	-59 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CRUM, LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 056273 COMPL. DATE 06/04/1973 TOTAL DEPTH 5094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	430	-0-	-438 B	-0-	53	1	377	3	N	-0-					-0-
02	928	N	655	-0-	-273 B	-0-	126	1	529	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	559	-0-	-61 B	-0-	43	1	516	3	N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	123	1	822	3	N	-0-					-0-
05	571	N	368	-0-	-203 B	-0-	42	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	210	-0-	-330 B	-0-	37	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	590	-0-	-402 B	-0-	96	1	494	3	Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	127	1	385	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	63	1	296	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	542	-0-	-47 B	-0-	102	1	440	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14 B	-0-	93	1	403	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	180	-0-	-192 B	-0-	28	1	152	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, G. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072617 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	38					38
06	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	45	1	214	3	Y	-0-					38
07	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	27	1	141	3	Y	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	32	54	1			16
10	155	N	99	-0-	-56 B	-0-	19	1	80	3	Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4					20
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	30					50

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

WALKER BRENTS -A- WELL #: 3 RRCID -> 093180 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5296 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	49	1	352	3	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	82	1	345	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	34	1	406	3	N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	52	1	345	3	N	-0-					-0-
05	465	N	418	-0-	-47 B	-0-	47	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	214	-0-	-86 B	-0-	37	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	52	-0-	-258 B	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	75	-0-	-235 B	-0-	19	1	56	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	45	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	60	1	259	3	Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	40	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	179	-0-	-100 B	-0-	28	1	151	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	575	-0-	-76	-0-	573	2	2	9	N	2					23
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	559	2	9	9	N	8					31
03	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					31
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					31
05	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					31
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					31
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					31
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					31
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					31
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					31
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					31
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 5,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
HILL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 160149 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5012 - 5018

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-
10	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	465	N	97	-0-	-368	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	435	N	233	-0-	-202	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	248	N	13	-0-	-235	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (STRAWN 2400) 60255 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
PHILLIPS "B" WELL #: 1 RRCID -> 076554 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5894 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	56	1	338	3	N	-0-					97
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	49	1	299	3	N	-0-					97
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	50	1	303	3	N	-0-					97
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	58	1	279	3	N	-0-					97
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	75	1	452	3	N	-0-					97
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	46	1	280	3	N	-0-					97
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	52	1	313	3	N	-0-					97
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	69	1	416	3	N	-0-					97
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	59	1	364	3	N	-0-					97
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	47	1	283	3	N	-0-					97
11	480	N	402	-0-	-78	-0-	57	1	345	3	N	-0-					97
12	434	N	373	-0-	-61	-0-	53	1	320	3	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 4,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (1500) 60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
BROWN ELIZABETH WELL #: 1 C RRCID -> 059452 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	667	N	327	-0-	-340 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	641	-0-	-103 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	720	N	242	-0-	-478 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	630	N	379	-0-	-251 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	465	N	411	-0-	-54 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	403	N	302	-0-	-101 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	390	N	351	-0-	-39 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	403	N	300	-0-	-103 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES J.T. WELL #: 1 RRCID -> 061947 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	145	N	121	-0-	-24 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (1500) //CONT.// 60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
POWELL C.J. WELL #: 2 RRCID -> 064296 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	2			N	-0-					176
02	203	N	139	-0-	-64 B	-0-	139	2			N	-0-					176
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	187	-0-	-30 B	-0-	187	2			N	-0-					176
04	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					176
05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					176
06	180	N	108	-0-	-72 B	-0-	108	2			N	-0-					176
07	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					176
08	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					176
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					176
10	124	N	97	-0-	-27 B	-0-	97	2			N	-0-					176
11	150	N	97	-0-	-53 B	-0-	97	2			N	-0-					176
12	155	N	107	-0-	-48 B	-0-	107	2			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HASTINGS WELL #: 1 C RRCID -> 060232 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (1700) //CONT.// 60255 784 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
POWELL, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 146341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1614 - 1624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					21
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					21
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					21
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					21
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					21
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					21
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					21
08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					21
09	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					21
10	3100	N	3374	-0-	274	274	3374	2			Y	-0-					21
11	3000	N	2965	-0-	-35	239	2965	2			Y	-0-					21
12	2480	N	1973	-0-	-507	-0-	1973	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 29,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEREDITH ANN (MISS.) 60603 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486
MATTHEWS '19' WELL #: 1 RRCID -> 193318 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4287 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2012 - PLUGGED 7/31/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEXIA CREEK (CONGL) 60925 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
GRIGGS, R.L. WELL #: 8 RRCID -> 128934 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 4319 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2012 - PLUGGED 11/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIGGS,R.L. WELL #: 10 RRCID -> 128936 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 4228 PERF. 4083 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2012 - PLUGGED 11/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEXIA CREEK (CONGL) //CONT.// 60925 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
GRIGGS,R.L. WELL #: 12 RRCID -> 128937 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4171 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIGGS,R.L. WELL #: 13 RRCID -> 128938 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4269 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	501	-0-	-646	-0-	501	3		N	-0-			-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-			-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
06	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
07	1147	N	753	-0-	-394	-0-	753	3		N	-0-			-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-			-0-
11	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
12	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIGGS,R.L. WELL #: 5 RRCID -> 128939 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4189 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICAR (BEND CONGL. 3727) 60970 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155292 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3727 - 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
01	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

TOTAL GAS PROD: 1,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
02	29	N	8	-0-	-21 B	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	12	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	12	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLE CREEK (CONGL.) //CONT.// 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
LIVINGSTON WELL #: 1 L RRCID -> 129164 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3610 - 3624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 3 L RRCID -> 131401 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3753 - 3767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 12 RRCID -> 133568 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3508 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLE CREEK (CONGL.) //CONT.// 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WOODWARD TRUST #1 WELL #: 1 RRCID -> 136242 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3496 - 3501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	117	1	284	3	N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	156	1	358	3	N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	187	1	334	3	N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	137	1	270	3	N	-0-					-0-
05	558	N	96	-0-	-462	B	-0-	37	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	191	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	139	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	74	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	372	-0-	-228	B	-0-	87	1	285	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	B	-0-	123	1	264	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 147502 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3370 - 3374

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 147504 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3567 - 3577

01	155	N	42	-0-	-113	B	-0-	12	1	30	3	N	-0-					-0-
02	87	N	41	-0-	-46	B	-0-	12	1	29	3	N	-0-					-0-
03	124	N	72	-0-	-52	B	-0-	26	1	46	3	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	16	1	33	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	B	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	B	-0-	5	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	7	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	12	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	B	-0-	7	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	15	1	31	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLE CREEK (CONGL.) //CONT.// 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
STEPHEN, PAUL WELL #: 14 RRCID -> 147506 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3368 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON, BILL "A" WELL #: A 3 RRCID -> 197329 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3666 - 3671

01	1085	N	1011	-0-	-74	B	-3942	296	1	715	3	N	-0-					-0-
02	986	N	958	-0-	-28	B	-3942	291	1	667	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1046	-0-	23	B	-3919	376	1	670	3	N	-0-					-0-
04	990	N	1055	-0-	65	B	-3854	355	1	700	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	1046	-0-	23	B	-3831	408	1	638	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	102	-0-	-918	B	-3831	36	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	B	-3831					Y	-0-					-0-
08	1054	N	787	-0-	-267	B	-3831	240	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	1391	-0-	1301	B	-2530	506	1	885	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	1342	-0-	1342	B	-1188	303	1	1039	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	1188	-0-	438	B	-750	277	1	911	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1086	-0-	-340	B	-750	344	1	742	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIFF (CONGL.) 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FLUEGGE WELL #: 4 RRCID -> 112971 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3846 - 3851

01	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIFF (CONGL.) //CONT.// 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
FLUEGGE WELL #: 5 RRCID -> 115131 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3396 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	164	X	164	-0-	-0-	-0-	150	2	14	9	N	13					33
05	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					33
06	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					33
07	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					33
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					33
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					33
10	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					33
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					33
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIFF (CONGL.) //CONT.// 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
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
01	1176	X	502	-0-	-674	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	502	2	25	9	N	23	159	1			38
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	356	2	57	9	N	52	46	1			44
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	612	2	55	9	N	50					94
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	617	2	46	9	N	42					136
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	365	2	138	9	N	125	127	1			134
06	660	N	370	-0-	-290	-0-	338	2	32	9	N	29					163
07	682	N	229	-0-	-453	-0-	200	2	29	9	N	26					189
08	496	N	223	-0-	-273	-0-	208	2	15	9	N	14					203
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	378	2	12	9	N	11					214
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	394	2	15	9	N	14					228
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	521	2	18	9	N	16					244
12	403	N	46	-0-	-357	-0-	46	2			N	-0-					244

TOTAL GAS PROD: 4,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

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
01	1581	N	914	-0-	-667	-0-	892	2	22	9	N	20					389
02	1392	N	614	-0-	-778	-0-	607	2	7	9	N	6					395
03	1488	N	906	-0-	-582	-0-	899	2	7	9	N	6					401
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					401
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					401
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					401
07	930	N	640	-0-	-290	-0-	640	3			N	-0-					401
08	961	N	740	-0-	-221	-0-	740	2			N	-0-					401
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	117	1	252	2	N	-0-					401
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					401
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					401
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	143	1	348	2	N	-0-					401

TOTAL GAS PROD: 7,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MIFF (CONGL.) //CONT.// 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
RITCHIE 37 -B- WELL #: 3 RRCID -> 214157 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3538 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	33	-0-	-29	-0-	30	1	3	2	N	-0-					3
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					3
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	65	1	16	2	N	-0-					3
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					3
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					3
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	370	1	84	2	N	-0-					56
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	361	1	117	2	N	-0-					56
03	620	N	243	-0-	-377	-0-	104	1	139	2	N	-0-					56
04	450	N	359	-0-	-91	-0-	287	1	72	2	N	-0-					56
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					56
06	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					56
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	95	1	418	2	N	-0-					56
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	98	1	632	2	N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 2,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS 61659 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
DOUBLE DIAMOND ENERGY CORP. 224826
MILLS, JAMES T WELL #: 1 U RRCID -> 092896 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 587 - 589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT					-0-
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 146330 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 570 PERF. 539 - 570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2012 - PLUGGED 12/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS //CONT.// 61659 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
DOUBLE DIAMOND ENERGY CORP. //CONT.// 224826
MILLS, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 146332 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 577 PERF. 545 - 577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2012 - PLUGGED 12/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS (ATOKA 4500) 61659 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
DOUBLE DIAMOND ENERGY CORP. 224826
MILLS, JAMES T. WELL #: 1 L RRCID -> 097043 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT W13 WELL #: 16W RRCID -> 186246 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 700 PERF. 661 - 700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT W813 WELL #: 813W RRCID -> 189453 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 656 PERF. 622 - 656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	41	-0-	41	72	41	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	26	-0-	26	98	26	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	21	-0-	21	119	21	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	19	-0-	19	138	19	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	138					N	-0-					-0-
12	177	X	39	-0-	-138	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSAP (700) //CONT.// 61705 870 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
GILBERT, J. D. T-11 WELL #: 1 RRCID -> 189465 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 573 PERF. 545 - 573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	279	N	86	-0-	-193	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL COMPANY 836180
LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 037489 COMPL. DATE 09/12/1965 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4054 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	172	-0-	-231	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 037859 COMPL. DATE 09/25/1965 TOTAL DEPTH 4722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
TARPON OIL COMPANY //CONT.// 836180
SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	442	-0-	-85	-0-	175	1	267	3	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	187	1	410	3	N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	184	1	360	3	N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	194	1	356	3	N	-0-					-0-
05	651	N	515	-0-	-136	-0-	196	1	319	3	N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	203	1	339	3	N	-0-					-0-
07	558	N	456	-0-	-102	-0-	179	1	277	3	N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	219	1	347	3	N	-0-					-0-
09	540	N	424	-0-	-116	-0-	165	1	259	3	N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	168	1	329	3	N	-0-					-0-
11	540	N	438	-0-	-102	-0-	159	1	279	3	N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	219	1	316	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2821	N	2727	-0-	-94	-0-	376	1	2351	3	N	-0-			-0-
02	2639	N	2543	-0-	-96	-0-	371	1	2172	3	N	-0-			-0-
03	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	344	1	2089	3	N	-0-			-0-
04	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	389	1	2382	3	N	-0-			-0-
05	2728	N	2252	-0-	-476	-0-	344	1	1908	3	N	-0-			-0-
06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	382	1	2379	3	N	-0-			-0-
07	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	404	1	2621	3	N	-0-			-0-
08	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	426	1	2564	3	N	-0-			-0-
09	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	443	1	2530	3	N	-0-			-0-
10	2821	N	1431	-0-	-1390	-0-	195	1	1236	3	N	-0-			-0-
11	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	446	1	2537	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	3368	-0-	268	268	584	1	2784	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS -A- WELL #: 1 T RRCID -> 062200 COMPL. DATE 04/26/1975 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	241	1	1212	3	N	-0-			-0-
02	1624	N	1107	-0-	-517	-0-	189	1	918	3	N	-0-			-0-
03	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	230	1	1034	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1044	-0-	-366	-0-	175	1	869	3	N	-0-			-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	238	1	1189	3	N	-0-			-0-
06	1230	N	1071	-0-	-159	-0-	181	1	890	3	N	-0-			-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	240	1	1179	3	N	-0-			-0-
08	1426	N	1208	-0-	-218	-0-	215	1	993	3	N	-0-			-0-
09	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	197	1	862	3	N	-0-			-0-
10	1426	N	1072	-0-	-354	-0-	195	1	877	3	N	-0-			-0-
11	1170	N	875	-0-	-295	-0-	160	1	715	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	222	1	796	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIKE WELL #: 2 RRCID -> 063612 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE) //CONT.// 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SIKES-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 065749 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	364	-0-	-256	-0-	112	1	252	3	N	-0-					26
02	725	N	708	-0-	-17	-0-	207	1	501	3	N	-0-					26
03	682	N	646	-0-	-36	-0-	194	1	452	3	N	-0-					26
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	202	1	445	3	N	-0-					26
05	744	N	638	-0-	-106	-0-	200	1	438	3	N	-0-					26
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	198	1	425	3	N	-0-					26
07	682	N	606	-0-	-76	-0-	174	1	432	3	N	-0-					26
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	215	1	442	3	N	-0-					26
09	630	N	473	-0-	-157	-0-	137	1	336	3	N	-0-					26
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	187	1	413	3	N	-0-					26
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	215	1	487	3	N	-0-					26
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	232	1	444	3	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 7,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASSENICH WELL #: 1 RRCID -> 071127 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	552	-0-	-37	-0-	191	1	361	3	N	-0-					-0-
02	609	N	606	-0-	-3	-0-	234	1	372	3	N	-0-					-0-
03	558	N	404	-0-	-154	-0-	159	1	245	3	N	-0-					-0-
04	540	N	430	-0-	-110	-0-	204	1	226	3	N	-0-					-0-
05	651	N	76	-0-	-575	-0-	43	1	33	3	N	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	259	1	787	3	N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	323	1	894	3	N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	332	1	932	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	278	-0-	-772	-0-	77	1	201	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	7	-0-	-1202	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2013 - P & A 01-29-13

TOTAL GAS PROD: 5,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 072295 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	431	1	1859	3	N	14					65
							15	9									
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	425	1	1781	3	N	1					66
							1	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	404	1	1591	3	N	6					72
							7	9									
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	428	1	1879	3	N	-0-					72
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	493	1	2154	3	N	-0-					72
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	453	1	1933	3	N	-0-					72
07	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	498	1	2134	3	N	-0-					72
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	433	1	2085	3	N	13					85
							14	9									
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	468	1	2188	3	N	-0-					85
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	428	1	1991	3	N	2					87
							2	9									
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	478	1	1869	3	N	-0-					87
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	549	1	1754	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 28,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MINERAL WELLS (BIG SALINE) //CONT.// 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
HERZFELD FABRICATORS INC. 381590
JOHNSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 078436 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4398 - 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
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	N	-0-			-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-			-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-			-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	N	-0-			-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	N	-0-			-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	N	-0-			-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	N	-0-			-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	2	N	-0-			-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	N	-0-			-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	42	1	463	2	N	-0-			-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	42	1	465	2	N	-0-			-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	49	1	511	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	775	N	680	-0-	-95	-0-	67	1	613	2	N	-0-			218
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	72	1	648	2	N	-0-			218
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	80	1	718	2	N	-0-			218
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	64	1	621	2	N	-0-			218
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	67	1	659	2	N	-0-			218
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	69	1	713	2	N	-0-			218
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	76	1	735	2	N	-0-			218
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	69	1	676	2	N	-0-			218
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	65	1	682	2	N	-0-			218
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	69	1	755	2	N	-0-			218
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	64	1	710	2	N	-0-			218
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	71	1	746	2	N	-0-			218

TOTAL GAS PROD: 9,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 066481 COMPL. DATE 03/23/1976 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (CADDO) 61842 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MITCHELL 8 NE WELL #: 1 RRCID -> 212277 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4548 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					61
02	232	N	-0-	-0-	-232 B	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					61
04	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	8	1	15	2	N	-0-					61
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	2	1	6	2	N	-0-					61
06	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	119	1	182	2	N	-0-					61
07	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	81	1	138	2	N	-0-					61
08	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE EXPLORATION 932980
LISTER-LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 088131 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3030 - 4100

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2013 - PLUGGED 06-21-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE) 61842 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARNOT, W. G., JR. 033000
LANDRETH WELL #: 1 RRCID -> 174881 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4600 - 4610

01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	1			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE) //CONT.// 61842 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 114533 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4420 - 4424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	28	-0-	-654	-0-	28	2			N	-0-					15
02	928	N	336	-0-	-592	-0-	336	2			N	-0-					15
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					15
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					15
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					15
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					15
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					15
08	1116	N	260	-0-	-856	-0-	260	2			N	-0-					15
09	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2			N	-0-					15
10	713	N	30	-0-	-683	-0-	30	2			N	-0-					15
11	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	2			N	-0-					15
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1442	-0-	-511	-0-	1442	3			N	-0-					114
02	1885	N	1849	-0-	-36	-0-	1849	3			N	-0-					114
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					114
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					114
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					114
06	1980	N	1934	-0-	-46	-0-	1934	3			N	-0-					114
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					114
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					114
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					114
10	2201	N	1958	-0-	-243	-0-	1958	3			N	-0-					114
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					114
12	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	1799	3			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 23,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					38
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					38
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					38
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					38
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					38
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					38
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					38
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					38
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					38
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					38
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					38
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	38	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
TIERCE WELL #: 2 RRCID -> 102506 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 4657 PERF. 2194 - 2551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	36	1	84	3	N	-0-					-0-
02	145	N	64	-0-	-81	-0-	20	1	44	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	29	1	73	3	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	55	1	131	3	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	38	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	25	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	102	-0-	-84	-0-	24	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	26	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	29	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	12	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	12	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	26	1	111	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	20	1	48	3	N	-0-					-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	17	1	36	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	22	1	54	3	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	23	1	55	3	N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	11	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	12	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 455 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	501	-0-	-88	-0-	151	1	350	3	N	-0-					-0-
02	522	N	517	-0-	-5	-0-	161	1	356	3	N	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	229	1	566	3	N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	164	1	393	3	N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	161	1	432	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	555	-0-	-225	-0-	133	1	422	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	494	-0-	-95	-0-	114	1	380	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	386	-0-	-203	-0-	64	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	413	-0-	-157	-0-	90	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	101	1	441	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	40	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	97	1	407	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	91	-0-	-64	-0-	27	1	64	3	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	31	1	70	3	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	41	1	102	3	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	46	1	110	3	N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	41	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	34	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	32	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	18	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	26	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	21	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	25	1	107	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
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
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	14	1	56	2	N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	12	1	64	2	N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64	2	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	13	1	70	2	N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	11	1	51	2	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	2	N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	14	1	44	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	132	1	510	2	N	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	110	1	755	2	N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	64	1	818	2	N	-0-					-0-
05	930	N	748	-0-	-182	-0-	117	1	631	2	N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	130	1	615	2	N	-0-					-0-
07	899	N	701	-0-	-198	-0-	110	1	591	2	N	-0-					-0-
08	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	64	1	594	2	N	-0-					-0-
10	713	N	652	-0-	-61	-0-	111	1	541	2	N	-0-					-0-
11	720	N	599	-0-	-121	-0-	98	1	501	2	N	-0-					-0-
12	682	N	393	-0-	-289	-0-	94	1	299	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	348	N	24	-0-	-324	-0-	24	2			N	-0-					30
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					30
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					30
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					30
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	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
10	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					30
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	59	1	350	3	N	-0-			-0-
02	522	N	363	-0-	-159 B	-0-	52	1	311	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	68	1	402	3	N	-0-			-0-
04	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	68	1	478	3	N	-0-			-0-
05	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	63	1	458	3	N	-0-			-0-
06	450	N	377	-0-	-73 B	-0-	44	1	333	3	N	-0-			-0-
07	558	N	393	-0-	-165 B	-0-	48	1	345	3	N	-0-			-0-
08	527	N	451	-0-	-76 B	-0-	58	1	393	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	57	1	377	3	N	-0-			-0-
10	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	49	1	352	3	N	-0-			-0-
11	450	N	434	-0-	-16 B	-0-	71	1	363	3	N	-0-			-0-
12	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	99	1	374	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WARREN, J. WELL #: 1 RRCID -> 103019 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 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
01	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3			N	-0-			-0-
02	58	N	42	-0-	-16 B	-0-	42	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-			-0-
04	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-			-0-
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-			-0-
07	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-			-0-
08	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90	N	57	-0-	-33 B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
10	124	N	27	-0-	-97 B	-0-	27	3			N	-0-			-0-
11	90	N	37	-0-	-53 B	-0-	37	3			N	-0-			-0-
12	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	122	1	614	3	N	-0-			-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	115	1	560	3	N	-0-			-0-
03	620	N	483	-0-	-137	-0-	88	1	395	3	N	-0-			-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	122	1	609	3	N	-0-			-0-
05	713	N	606	-0-	-107	-0-	101	1	505	3	N	-0-			-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	108	1	535	3	N	-0-			-0-
07	744	N	532	-0-	-212	-0-	90	1	442	3	N	-0-			-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	147	1	682	3	N	-0-			-0-
09	630	N	495	-0-	-135	-0-	92	1	403	3	N	-0-			-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	121	1	544	3	N	-0-			-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	149	1	665	3	N	-0-			-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	218	1	784	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (STRAWN, UPPER) //CONT.// 61842 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
GALLAGHER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 167608 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2558 - 2567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	526	-0-	-1	-0-	87	1	439	3	N	-0-					-0-
02	522	N	457	-0-	-65	-0-	78	1	379	3	N	-0-					-0-
03	372	N	311	-0-	-61	-0-	56	1	255	3	N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - P & A 01-23-13

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (STRAWN 1800) 61842 692 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TRUST OIL CO. 872124
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 167640 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 1826 - 1840

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	406	N	354	-0-	-52	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	116	N	50	-0-	-66	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 115503 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	695	-0-	-204	-0-	102	1	593	3	N	-0-					-0-
02	667	N	498	-0-	-169	-0-	71	1	427	3	N	-0-					-0-
03	868	N	664	-0-	-204	-0-	96	1	568	3	N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	88	1	608	3	N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	100	1	719	3	N	-0-					-0-
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	72	1	543	3	N	-0-					-0-
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	84	1	605	3	N	-0-					-0-
08	806	N	679	-0-	-127	-0-	88	1	591	3	N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	107	1	701	3	N	-0-					-0-
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	77	1	551	3	N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	112	1	571	3	N	-0-					-0-
12	837	N	732	-0-	-105	-0-	153	1	579	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 119462 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 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
01	2077	N	1819	-0-	-258	-0-	302	1	1517	3	N	-0-					17
02	1856	N	1818	-0-	-38	-0-	310	1	1508	3	N	-0-					17
03	2046	N	1680	-0-	-366	-0-	306	1	1374	3	N	-0-					17
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	303	1	1508	3	N	-0-					17
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	334	1	1668	3	N	-0-					17
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	315	1	1552	3	N	-0-					17
07	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	287	1	1412	3	N	-0-					17
08	2015	N	1751	-0-	-264	-0-	311	1	1440	3	N	-0-					17
09	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	331	1	1448	3	N	-0-					17
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	311	1	1398	3	N	-0-					17
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	342	1	1525	3	N	-0-					17
12	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	374	1	1343	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 21,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	53	1	309	3	N	-0-					42
02	580	N	578	-0-	-2	-0-	83	1	495	3	N	-0-					42
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	113	1	662	3	N	46					88
							51	9									
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	169	1	1187	3	N	31					119
							34	9									
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	153	1	1092	3	N	5					124
							6	9									
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	253	1	1920	3	N	36					160
							40	9									
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	249	1	1808	3	N	22					182
							24	9									
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	269	1	1827	3	N	2	171	1			13
							2	9									
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	315	1	2063	3	N	11					24
							12	9									
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	322	1	2323	3	N	22					46
							24	9									
11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	432	1	2193	3	N	10					56
							11	9									
12	2480	N	1583	-0-	-897	-0-	329	1	1254	3	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 20,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

DIKE WELL #: 2 RRCID -> 156671 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	162	1	941	3	N	-0-					4
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	178	1	1069	3	N	1					5
							1	9									
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	153	1	904	3	N	-0-					5
04	900	N	601	-0-	-299	-0-	75	1	526	3	N	-0-					5
05	930	N	817	-0-	-113	-0-	100	1	717	3	N	-0-					5
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	105	1	791	3	N	-0-					5
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	85	1	622	3	N	-0-					5
08	806	N	534	-0-	-272	-0-	69	1	465	3	N	-0-					5
09	900	N	678	-0-	-222	-0-	89	1	589	3	N	-0-					5
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	82	1	593	3	N	-0-					5
11	510	N	337	-0-	-173	-0-	55	1	282	3	N	-0-					5
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	184	1	699	3	N	52					57
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 9,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HERZFELD FABRICATORS INC. 381590
DECKER, R.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 093814 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	75	1	683	2	N	-0-					-0-
02	667	N	528	-0-	-139	-0-	53	1	475	2	N	-0-					-0-
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	49	1	441	2	N	-0-					-0-
04	720	N	472	-0-	-248	-0-	44	1	428	2	N	-0-					-0-
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	48	1	473	2	N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	48	1	497	2	N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	50	1	484	2	N	-0-					-0-
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	46	1	452	2	N	-0-					-0-
09	540	N	470	-0-	-70	-0-	41	1	429	2	N	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	42	1	464	2	N	-0-					-0-
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	38	1	425	2	N	-0-					-0-
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	41	1	433	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ITX CORPORATION 427179
WAGLEY, E. F., -C- WELL #: 1 RRCID -> 017991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGLEY, E.F."C" WELL #: 2 RRCID -> 088820 COMPL. DATE 07/20/1980 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4232 - 4237

01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					18
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					18
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					18
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					18
05	930	N	179	-0-	-751	-0-	179	3			N	-0-					18
06	660	N	298	-0-	-362	-0-	298	3			N	-0-					18
07	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					18
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					18
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					18
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					18
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					18
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 7,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAND BERRY WELL #: 2 RRCID -> 129835 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056

01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					2
02	319	N	239	-0-	-80	-0-	239	2			N	-0-					2
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					2
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					2
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					2
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					2
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					2
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					2
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					2
10	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					2
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					2
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2		N	-0-			-0-
02	203	N	177	-0-	-26	-0-	177	2		N	-0-			-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2		N	-0-			-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH WELL #: 8691 RRCID -> 081355 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH WELL #: 8741 RRCID -> 081596 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2		N	-0-			-0-
02	87	N	57	-0-	-30	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	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-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
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
01	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	709	2	69	9	N	63	63	1			-0-
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
FARMER,C.M. WELL #: 1 RRCID -> 094303 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4348 - 4354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					17
02	551	N	468	-0-	-83	-0-	468	3			N	-0-					17
03	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	3			N	-0-					17
04	510	N	410	-0-	-100	-0-	410	3			N	-0-					17
05	496	N	301	-0-	-195	-0-	301	3			N	-0-					17
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					17
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					17
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					17
09	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	3			N	-0-					17
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					17
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					17
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	823	-0-	-169	-0-	82	1	741	2	N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	92	1	829	2	N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	100	1	891	2	N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	77	1	744	2	N	-0-					-0-
05	992	N	954	-0-	-38	-0-	87	1	867	2	N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	84	1	884	2	N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	96	1	933	2	N	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	92	1	904	2	N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	85	1	885	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	924	-0-	-99	-0-	77	1	847	2	N	-0-					-0-
11	960	N	949	-0-	-11	-0-	79	1	870	2	N	-0-					-0-
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	85	1	890	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,N.(CONGL,LO) //CONT.// 61844 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
HERZFELD FABRICATORS INC. //CONT.// 381590
SPEARS,J.L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 120971 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	552	-0-	-37	-0-	55	1	497	2	N	-0-					-0-
02	522	N	476	-0-	-46	-0-	48	1	428	2	N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	56	1	507	2	N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	53	1	510	2	N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	59	1	582	2	N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	53	1	550	2	N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	59	1	576	2	N	-0-					-0-
08	651	N	578	-0-	-73	-0-	53	1	525	2	N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	53	1	559	2	N	-0-					-0-
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	50	1	551	2	N	-0-					-0-
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	45	1	498	2	N	-0-					-0-
12	620	N	522	-0-	-98	-0-	45	1	477	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER) 61844 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
RAGLE WELL #: 3 RRCID -> 254644 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4811 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2009 - WORKOVER

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAGLE, L. WELL #: 6 RRCID -> 256533 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4680 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEXGAS, INC. 500222
HART 866 WELL #: 2 RRCID -> 096121 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 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
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER) //CONT.// 61844 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN) 61844 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART WELL #: 8681A RRCID -> 070660 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 4373 PERF. 3068 - 3078

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HART WELL #: 1 RRCID -> 147964 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN) //CONT.// 61844 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1085	N	48	-0-	-1037	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	953	-0-	-97	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	979	-0-	-106	-0-	979	3			N	-0-					-0-
08	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09	960	N	703	-0-	-257	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	3			N	-0-					-0-
11	840	N	734	-0-	-106	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VORTT EXPLORATION COMPANY, INC. 887500
BAUM UNIT IV WELL #: 1 RRCID -> 103386 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1354 - 1366

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
HILL WELL #: 2 RRCID -> 221629 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1275 - 1352

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL) 61848 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ADKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082710 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 4708 PERF. 4206 - 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINNINGS COMPANY 307243
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 090665 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4219 - 4225

01	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1019	3		N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-					-0-
03	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	3		N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-					-0-
05	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	3		N	-0-					-0-
06	1110	N	822	-0-	-288	-0-	822	3		N	-0-					-0-
07	1085	N	803	-0-	-282	-0-	803	3		N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-					-0-
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3		N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-					-0-
12	1426	N	886	-0-	-540	-0-	886	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL OPERATING LLC 387979
BUCHANAN, H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090673 COMPL. DATE 08/17/1991 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4284 - 4290

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL) //CONT.// 61848 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
JENKINS, LEON UNIT I WELL #: 1 T RRCID -> 094397 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4184 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	435	N	374	-0-	-61	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	420	N	256	-0-	-164	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
BLUFF VIEW WELL #: 1 RRCID -> 204782 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 4554 - 4558

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2012 - PLUGGED 08/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	783	N	441	-0-	-342	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	806	N	181	-0-	-625	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	465	N	272	-0-	-193	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
WELCH WELL #: 2 RRCID -> 212969 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4106 - 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
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) 61848 593 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HICKMAN, MELISSA WELL #: 4 RRCID -> 254574 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 4230 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8401	X	6775	-0-	-1626	-0-	388	1	6366	3	N	19	162	1			16
							21	9									
02	8323	X	4556	-0-	-3767	-0-	285	1	4265	3	N	5					21
							6	9									
03	8897	X	5494	-0-	-3403	-0-	297	1	5187	3	N	9					30
							10	9									
04	8610	X	6193	-0-	-2417	-0-	314	1	5864	3	N	14					44
							15	9									
05	8091	X	3743	-0-	-4348	-0-	198	1	3536	3	N	8					52
							9	9									
06	6570	X	5113	-0-	-1457	-0-	273	1	4832	3	N	7					59
							8	9									
07	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	427	1	7832	3	N	19					78
							21	9									
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	208	1	3599	3	N	2					80
							2	9									
09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	197	1	3632	3	N	2					82
							2	9									
10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	309	1	5670	3	N	15					97
							17	9									
11	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	291	1	5521	3	N	43					140
							47	9									
12	5580	X	4563	-0-	-1017	-0-	375	1	4184	3	N	4	122	1			22
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 64,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

MCCLURE, J.D. TRUST 540704
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 112791 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 097984 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4274 - 4284

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	17	1	42	2	N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	8	1	19	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	2	N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	31	1	50	2	N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	25	1	38	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/1991

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS,S.(GEORGIA CONGL) 61848 625 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
JILPETCO, INC. 432469
HINKSTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 098782 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4140 - 4190

01	82	993	-0-	911	B	1761	993	2		N	-0-					-0-
02	2548 N	787	-0-	-1761	B	-0-	787	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	613 N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	2		N	-0-					-0-
04	900 N	504	-0-	-396	B	-0-	504	2		N	-0-					-0-
05	837 N	407	-0-	-430	B	-0-	407	2		N	-0-					-0-
06	600 N	129	-0-	-471	B	-0-	129	2		N	-0-					-0-
07	527 N	46	-0-	-481	B	-0-	46	2		N	-0-					-0-
08	403 N	2	-0-	-401	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	3	-0-	-117	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
10	31 N	2	-0-	-29	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-				N	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALL OIL & GAS 599295
HUBBARD,J.G. WELL #: 1 RRCID -> 091355 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258

01	310 N	300	-0-	-10	B	-0-	40	1	260 2	N	-0-					-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	40	1	263 2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	40	1	287 2	N	-0-					-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	40	1	276 2	N	-0-					-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	40	1	274 2	N	-0-					-0-
06	330 N	291	-0-	-39	B	-0-	40	1	251 2	N	-0-					-0-
07	341 N	325	-0-	-16	B	-0-	40	1	285 2	N	-0-					-0-
08	310 N	296	-0-	-14	B	-0-	40	1	256 2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	40	1	286 2	N	-0-					-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	40	1	283 2	N	-0-					-0-
11	300 N	280	-0-	-20	B	-0-	40	1	240 2	N	-0-					-0-
12	341 N	317	-0-	-24	B	-0-	40	1	277 2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
02	203	N	42	-0-	-161 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	72	-0-	-1038 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
MURPHY-STONE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 107720 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 2336 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	3	N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	3	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	8	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY STONE UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 108792 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 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
01	372	N	315	-0-	-57	-0-	148	1	167	3	N	-0-					-0-
02	348	N	236	-0-	-112	-0-	109	1	127	3	N	-0-					-0-
03	341	N	136	-0-	-205	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	204	1	210	3	N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	195	1	204	3	N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	434	N	248	-0-	-186	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	147	1	231	3	N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	143	1	219	3	N	-0-					-0-
10	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	123	1	265	3	N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	113	1	265	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) //CONT.// 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC //CONT.// 841412
DUNAWAY, W. T. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 110182 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	23	1	120	3	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	24	1	102	3	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	31	1	106	3	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	119	3	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	112	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	3	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, C. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 117940 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2221 - 2231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	149	1	168	3	N	-0-					-0-
02	290	N	278	-0-	-12	-0-	129	1	149	3	N	-0-					-0-
03	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	166	1	172	3	N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	157	1	164	3	N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	89	1	140	3	N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	81	1	125	3	N	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	67	1	143	3	N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	71	1	168	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND) 61848 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
PRICE, D. WELL #: 1 RRCID -> 088870 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1846 - 1868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	333	-0-	-8	-0-	31	1	302	3	N	-0-					-0-
02	290	N	282	-0-	-8	-0-	5	1	277	3	N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	283	3	N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	40	1	327	3	N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	335	3	N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	66	1	415	3	N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	54	1	408	3	N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	55	1	431	3	N	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	48	1	446	3	N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	417	3	N	-0-					-0-
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	57	1	417	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND) //CONT.// 61848 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC //CONT.// 841412
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
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
02	116	N	81	-0-	-35	-0-	2	1	79	3	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	42	1	82	3	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	33	1	76	3	N	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	3	N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	9	1	70	3	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	12	1	76	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 171955 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4384 - 4391

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL) //CONT.// 61848 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
TURNER-WELLS -A- WELL #: 2 RRCID -> 219829 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4515 - 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
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	270	N	93	-0-	-177	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	19	1	90	2	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	17	1	89	2	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	14	1	66	2	N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	14	1	73	2	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	16	1	49	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013

TOTAL GAS PROD: 1,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425) 61848 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
JILPETCO, INC. 432469
REESE, KAYLER WELL #: 1 RRCID -> 258992 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 2438 - 2442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1136	-0-	-343	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1084	-0-	-206	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1139	-0-	-256	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	654	-0-	-462	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	805	-0-	-275	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850) 61848 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
JILPETCO, INC. 432469
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267883 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2834 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					-0-
07	0		471	-0-	471	504	471	2			N	-0-					-0-
08	0		398	-0-	398	902	398	2			N	-0-					-0-
09	0		181	-0-	181	1083	181	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	1083					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1083					N	-0-					-0-
12	0		303	-0-	303	1386	303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850) //CONT.// 61848 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
BROGDON WELL #: 1 RRCID -> 217886 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2724 PERF. 2415 - 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
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	580	N	562	-0-	-18	-0-	2	1	560	2	N	-0-					-0-
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	1	1	563	2	N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	2	N	-0-					-0-
10	527	N	421	-0-	-106	-0-	203	1	218	2	N	-0-					-0-
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	127	1	393	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
TOMERLIN WELL #: 1A RRCID -> 095103 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 4607 PERF. 3730 - 3754

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIZER WELL #: 1 RRCID -> 102111 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 3704 - 3746

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
TOMERLIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 107042 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3705 - 3739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GO OIL CORP. 311420
KALINA WELL #: 1 RRCID -> 097514 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4243 PERF. N/A

01	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					72
02	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
04	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					72
05	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					72
06	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					72
07	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					72
08	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
10	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					72
11	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					72
12	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 5,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL OPERATING LLC 387979
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 101138 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
JENKINS, LEON UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 105188 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 3706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 C RRCID -> 100724 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 101968 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	96	-0-	-28 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	78	1	72	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	51	1	74	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	57	1	71	3	N	-0-					-0-
05	155	N	94	-0-	-61 B	-0-	30	1	64	3	N	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47 B	-0-	34	1	39	3	N	-0-					-0-
07	124	N	57	-0-	-67 B	-0-	35	1	22	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	51	1	44	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	77	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	64	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	58	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	83	1	62	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO) 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ADKINS, MICHAEL H. 007933
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 105067 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2896 - 2911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
JILPETCO, INC. 432469
TOLBERT,DORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093484 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 2417 - 2441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	X	1156	-0-	-704	-0-	1134	2	22	9	N	20					127
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1119	2	13	9	N	12					139
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1236	2	12	9	N	11					150
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					150
05	1209	N	808	-0-	-401	-0-	808	2			N	-0-					150
06	1200	N	988	-0-	-212	-0-	988	2			N	-0-					150
07	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	978	2	25	9	N	23	173	1			-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	744	-0-	-486	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

TOLBERT,DORA UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2434 - 2441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					4
02	377	N	75	-0-	-302	-0-	75	2			N	-0-					4
03	310	N	51	-0-	-259	-0-	51	2			N	-0-					4
04	270	N	136	-0-	-134	-0-	136	2			N	-0-					4
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					4
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					4
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					4
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					4
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					4
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					4
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					4
12	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MARQUESS, F.H. WELL #: 1 RRCID -> 091655 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2337 - 2878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	N	3	101	1			10
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					10
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	N	1					11
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	2	2	9	N	2					13
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					13
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					13
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	843	2	2	9	N	2					15
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	2	1	9	N	1					16
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					16
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					16
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					16
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	N	1					17

TOTAL GAS PROD: 6,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
HESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 086062 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2790 - 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
01	341	N	242	-0-	-99	-0-	23	1	219	3	N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	6	1	364	3	N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	57	1	553	3	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	3	N	-0-					-0-
05	403	N	276	-0-	-127	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
06	600	N	263	-0-	-337	-0-	28	1	235	3	N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	38	1	234	3	N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	44	1	332	3	N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	38	1	291	3	N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	29	1	278	3	N	-0-					-0-
11	360	N	277	-0-	-83	-0-	25	1	252	3	N	-0-					-0-
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	33	1	240	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY, W.T. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 090675 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2782 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	749	-0-	-88	-0-	162	1	587	3	N	-0-					-0-
02	783	N	710	-0-	-73	-0-	149	1	561	3	N	-0-					-0-
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	183	1	513	3	N	-0-					-0-
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	99	1	558	3	N	-0-					-0-
05	744	N	664	-0-	-80	-0-	104	1	560	3	N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	108	1	556	3	N	-0-					-0-
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	78	1	569	3	N	-0-					-0-
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	29	1	601	3	N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	7	1	688	3	N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	124	1	720	3	N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	123	1	675	3	N	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	43	1	705	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS, W. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 090696 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 4423 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC //CONT.// 841412
PEAK, B. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2804 - 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
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	38	1	359	3	N	-0-			-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	6	1	350	3	N	-0-			-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	33	1	329	3	N	-0-			-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	47	1	380	3	N	-0-			-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	15	1	352	3	N	-0-			-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	38	1	317	3	N	-0-			-0-
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	49	1	308	3	N	-0-			-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	300	1	40	3	N	-0-			-0-
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	38	1	297	3	N	-0-			-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	32	1	296	3	N	-0-			-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	29	1	290	3	N	-0-			-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	37	1	279	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-			-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	3	N	-0-			-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	14	1	52	3	N	-0-			-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	12	1	45	3	N	-0-			-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	18	1	50	3	N	-0-			-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-			-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	3	N	-0-			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	3	N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-			-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	57	1	3	3	N	-0-			-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	N	-0-			-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	3	N	-0-			-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	22	1	122	3	N	-0-			-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC //CONT.// 841412
GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	42	1	398	3	N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	7	1	368	3	N	-0-					-0-
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	36	1	350	3	N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	47	1	382	3	N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	413	3	N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	46	1	389	3	N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	87	1	554	3	N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	68	1	515	3	N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	62	1	492	3	N	-0-					-0-
10	620	N	534	-0-	-86	-0-	52	1	482	3	N	-0-					-0-
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	48	1	472	3	N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	70	1	514	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	N	-0-					-0-
02	261	N	211	-0-	-50	-0-	32	1	179	3	N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	24	1	235	3	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	279	3	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	300	3	N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	356	3	N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	47	1	361	3	N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	38	1	362	3	N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	49	1	359	3	N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	45	1	353	3	N	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	56	1	342	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
WILLIAMS, LON WELL #: 1 RRCID -> 090181 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2640 - 2840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON VIEW WELL #: 1 RRCID -> 204783 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2737 - 2849

01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	10	1	112	2	N	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	23	1	110	2	N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	26	1	102	2	N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	44	1	70	2	N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	50	1	51	2	N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	53	1	56	2	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	36	1	63	2	N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	42	1	67	2	N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	26	1	70	2	N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	18	1	59	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP) 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
CANN WELL #: 3 RRCID -> 121301 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 2448 - 2630

01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.// 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PALO CROSS, LLC 637384
DYMENT WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
KELLY, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 093733 COMPL. DATE 08/20/1991 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 2388 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	31	1	73	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	3	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.// 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC //CONT.// 841412
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
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-			-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	N	-0-			-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	-0-			-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	3	1	86	3	N	-0-			-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	N	-0-			-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	3	N	-0-			-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	N	-0-			-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	8	1	65	3	N	-0-			-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	10	1	95	3	N	-0-			-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-			-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	27	1	260	3	N	-0-			-0-
02	290	N	234	-0-	-56	-0-	5	1	229	3	N	-0-			-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	257	3	N	-0-			-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	32	1	258	3	N	-0-			-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	N	-0-			-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	34	1	285	3	N	-0-			-0-
07	310	N	66	-0-	-244	-0-	9	1	57	3	N	-0-			-0-
08	279	N	62	-0-	-217	-0-	7	1	55	3	N	-0-			-0-
09	330	N	61	-0-	-269	-0-	7	1	54	3	N	-0-			-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	N	-0-			-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
LOWRANCE INC. 511345
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 108111 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	N	-0-					-0-
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	11	1	66	3	N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	11	1	73	3	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	12	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	11	1	72	3	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	11	1	75	3	N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516
KESSLER WELL #: 2 RRCID -> 110723 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
09	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
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
01	93	N	56	-0-		-37	-0-	12	1	44	3	N	-0-					-0-
02	58	N	44	-0-		-14	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-		-7	-0-	14	1	41	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-		-1	-0-	9	1	50	3	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-		-4	-0-	8	1	50	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-		-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-		-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-		-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-		-0-	-0-	1	1	68	3	N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-		-0-	-0-	18	1	117	3	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-		-0-	-0-	17	1	103	3	N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-		-0-	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	744	N	657	-0-		-87	-0-	69	1	588	3	N	-0-					-0-
02	696	N	519	-0-		-177	-0-	54	1	465	3	N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-		-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-		-0-	-0-	145	1	487	3	N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-		-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	690	N	610	-0-		-80	-0-	108	1	502	3	N	-0-					-0-
07	651	N	516	-0-		-135	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	837	N	577	-0-		-260	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	600	N	577	-0-		-23	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-		-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-		-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	589	N	579	-0-		-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	651	N	231	-0-		-420	-0-	18	1	213	3	N	-0-					-0-
02	522	N	145	-0-		-377	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
03	465	N	380	-0-		-85	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-		-0-	-0-	70	1	322	3	N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-		-0-	-0-	95	1	370	3	N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-		-0-	-0-	92	1	384	3	N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-		-0-	-0-	76	1	422	3	N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-		-0-	-0-	51	1	423	3	N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-		-0-	-0-	60	1	431	3	N	-0-					-0-
10	496	N	393	-0-		-103	-0-	19	1	374	3	N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-		-0-	-0-	46	1	653	3	N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-		-0-	-0-	50	1	523	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC //CONT.// 841412
DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 240707 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	841	-0-	-120	-0-	88	1	753	3	N	-0-			-0-
02	725	N	687	-0-	-38	-0-	71	1	616	3	N	-0-			-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-			-0-
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	183	1	617	3	N	-0-			-0-
05	744	N	397	-0-	-347	-0-	397	3			N	-0-			-0-
06	780	N	602	-0-	-178	-0-	602	3			N	-0-			-0-
07	837	N	566	-0-	-271	-0-	566	3			N	-0-			-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-			-0-
12	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND VALLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 241455 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 801 - 872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	298	-0-	-167	-0-	24	1	274	3	N	-0-			-0-
02	377	N	317	-0-	-60	-0-	28	1	289	3	N	-0-			-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	61	1	278	3	N	-0-			-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	84	1	327	3	N	-0-			-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	83	1	348	3	N	-0-			-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	62	1	345	3	N	-0-			-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	42	1	347	3	N	-0-			-0-
09	420	N	339	-0-	-81	-0-	41	1	298	3	N	-0-			-0-
10	403	N	347	-0-	-56	-0-	16	1	331	3	N	-0-			-0-
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	23	1	321	3	N	-0-			-0-
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	27	1	287	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS S. (4270) 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
XSTAR RESOURCES LLC 945934
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 097425 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4269 - 4273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS S. (4270) //CONT.// 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
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
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					10
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122913 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3148

01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	168	1	570	3	N	-0-								-0-
02	812	N	681	-0-	-131	-0-	141	1	539	3	N	1	1	8						-0-
							1	9												
03	837	N	766	-0-	-71	-0-	153	1	612	3	N	1	1	8						-0-
							1	9												
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	149	1	598	3	N	-0-								-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	155	1	623	3	N	1	1	8						-0-
							1	9												
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	151	1	607	3	N	1	1	8						-0-
							1	9												
07	775	N	744	-0-	-31	-0-	154	1	588	3	N	2	2	8						-0-
							2	9												
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	160	1	619	3	N	1	1	8						-0-
							1	9												
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	152	1	574	3	N	-0-								-0-
10	744	N	721	-0-	-23	-0-	153	1	567	3	N	1	1	8						-0-
							1	9												
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	154	1	571	3	N	1	1	8						-0-
							1	9												
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	164	1	602	3	N	1	1	8						-0-
							1	9												

TOTAL GAS PROD: 8,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MINGUS (BIG SALINE) //CONT.// 61886 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132563 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2969 - 3169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	123	1	1490	3	N	-0-					-0-
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	75	1	1490	3	N	-0-					-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	90	1	1733	3	N	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	94	1	1779	3	N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	98	1	1800	3	N	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	102	1	1820	3	N	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	105	1	1882	3	N	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	97	1	1556	3	N	-0-					-0-
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	113	1	1827	3	N	-0-					-0-
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	116	1	1812	3	N	-0-					-0-
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	115	1	1798	3	N	-0-					-0-
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	130	1	1825	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152341 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3372 PERF. 2938 - 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
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	101	1	892	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	893	-0-	-209	-0-	66	1	827	3	N	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	79	1	1004	3	N	-0-					-0-
04	960	N	940	-0-	-20	-0-	72	1	868	3	N	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	84	1	1052	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	84	1	1033	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	83	1	993	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	93	1	1061	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	85	1	959	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	87	1	959	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1110	N	925	-0-	-185	-0-	80	1	844	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1085	N	889	-0-	-196	-0-	84	1	805	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

THRESHOLD EXPLORATION, INC. 858237
BIELINSKI WELL #: 1 RRCID -> 129144 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2946 - 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
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	342	2	N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	2	N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	36	1	361	2	N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	41	1	329	2	N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	46	1	323	2	N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	39	1	335	2	N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	70	1	550	3	N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	137	1	358	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	230	1	570	3	Y	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	113	1	487	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	N	-0-					12
02	261	N	168	-0-	-93	-0-	19	1	148	3	N	1					13
							1	9									
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	27	1	202	3	N	2					15
							2	9									
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					15
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	200	3	17	9	Y	15					15
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	31	1	144	3	Y	-0-					15
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	73	1	192	3	Y	-0-					15
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	3	1	9	Y	1					16
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	24	1	150	3	Y	-0-	14	1			2
10	279	N	149	-0-	-130	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					2
11	240	N	173	-0-	-67	-0-	49	1	124	3	Y	-0-					2
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	37	1	161	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	54	1	329	3	N	-0-					-0-
02	377	N	359	-0-	-18	-0-	41	1	318	3	N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	47	1	383	3	N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	42	1	308	3	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	45	1	337	3	N	-0-					-0-
06	420	N	351	-0-	-69	-0-	43	1	308	3	N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	45	1	321	3	N	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	46	1	309	3	N	-0-					-0-
09	360	N	300	-0-	-60	-0-	42	1	258	3	N	-0-					-0-
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	45	1	298	3	N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	45	1	301	3	N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	48	1	292	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 163775 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 1894 - 1904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA WELL #: 1T RRCID -> 168714 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1912 - 1920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINGUS (STRAWN 1700) //CONT.// 61886 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA WELL #: 5 RRCID -> 171798 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 1776 - 1783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINGUS (STRAWN 1700) //CONT.// 61886 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
HERRERA WELL #: 7 RRCID -> 178554 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1816 - 1824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE (STRAWN 1380) 61907 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 093001 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 1350 - 1360

01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	87 N	76	-0-	-11	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	180 N	44	-0-	-136	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIS RAIZES (DUFFER) 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
BILMAC OIL CO., INC. 070875
EZZELL WELL #: 1 RRCID -> 118515 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3805 - 3813

01	186 N	96	-0-	-90	-0-	95	2	1	9	N	1					31
02	232 N	62	-0-	-170	-0-	61	2	1	9	N	1					32
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1					33
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1					34
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					34
06	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					34
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					34
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					34
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					34
10	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					34
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					34
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MIS RAIZES (DUFFER) //CONT.// 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KING ENERGY RESOURCES 465526
TATOM, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 103280 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3856 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					40
02	870	N	811	-0-	-59	-0-	811	2			N	-0-					40
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					40
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	2			N	-0-					40
05	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					40
06	810	N	638	-0-	-172	-0-	638	2			N	-0-					40
07	868	N	694	-0-	-174	-0-	694	2			N	-0-					40
08	837	N	258	-0-	-579	-0-	258	2			N	-0-					40
09	630	N	338	-0-	-292	-0-	338	2			N	-0-					40
10	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					40
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					40
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 7,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					26
02	580	N	484	-0-	-96	-0-	484	2			N	-0-					26
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					26
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					26
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			N	-0-					26
06	540	N	322	-0-	-218	-0-	322	2			N	-0-					26
07	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2			N	-0-					26
08	434	N	100	-0-	-334	-0-	100	2			N	-0-					26
09	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					26
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					26
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					26
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 5,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, STEVE WELL #: 1 RRCID -> 107133 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3835 - 3842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIS RAIZES (DUFFER) //CONT.// 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
CARTER T. A WELL #: 1 RRCID -> 108263 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3895 - 3902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	83	2		N	-0-			-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 115320 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3806 - 3814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			25
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			25
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			25
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			25
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			25
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			25
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			25
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			25
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			25
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			25
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			25
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATOM, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 172348 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3836 - 3856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
02	232	N	199	-0-	-33	-0-	199	2		N	-0-			-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2		N	-0-			-0-
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2		N	-0-			-0-
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2		N	-0-			-0-
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2		N	-0-			-0-
08	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2		N	-0-			-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION MTN. (DUFFER) 62129 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
PETEX 659782
CAPPS "2993" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262295 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3948 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2656		2656	-0-	-0-	29681	2653	2	3	9	N	3					47
02	3045		2294	-0-	-751	28930	2294	2			N	-0-					47
03	3255		2407	-0-	-848	28082	2405	2	2	9	N	2					49
04	3150		1751	-0-	-1399	26683	1751	2			N	-0-					49
05	3255		1381	-0-	-1874	24809	1379	2	2	9	N	2					51
06	26843		2034	-0-	-24809	-0-	2034	2			N	-0-					51
07	2449	#	1994	-0-	-455	-0-	1994	2			N	-0-					51
08	2418	#	2019	-0-	-399	-0-	2019	2			N	-0-					51
09	2040	#	1695	-0-	-345	-0-	1695	2			N	-0-					51
10	1984	N	393	-0-	-1591	-0-	393	2			N	-0-					51
11	1950	N	849	-0-	-1101	-0-	849	2			N	-0-					51
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 21,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PINTAIL PRODUCTION CO., INC. 665709
MOORE WELL #: RRCID -> 128699 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3976 - 3981

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
B & D ENTERPRISES 040144
TURNER "D" WELL #: 10 RRCID -> 218865 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2708 - 2740

01	217	#	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	203	#	131	-0-	-72	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	217	#	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	180	#	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	180	#	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	186	#	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	210	#	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	217	#	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
BRECK OPERATING CORP. 089974
HEATHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 087034 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2512 - 2669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATHINGTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098259 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2664 - 2672

01	558 #	495	-0-	-63	-0-	38	1	448	2	N	8					139
						9	9									
02	522 #	430	-0-	-92	-0-	37	1	393	2	N	-0-					139
03	496 #	467	-0-	-29	-0-	37	1	427	2	N	3					142
						3	9									
04	480 #	462	-0-	-18	-0-	38	1	422	2	N	2					144
						2	9									
05	496 #	414	-0-	-82	-0-	30	1	384	2	N	-0-					144
06	480 #	440	-0-	-40	-0-	37	1	403	2	N	-0-					144
07	465 #	384	-0-	-81	-0-	29	1	353	2	N	2					146
						2	9									
08	482 R	482	-0-	-0-	-0-	37	1	443	2	N	2					148
						2	9									
09	454 R	454	-0-	-0-	-0-	37	1	414	2	N	3					151
						3	9									
10	472 R	472	-0-	-0-	-0-	39	1	433	2	N	-0-					151
11	480 #	463	-0-	-17	-0-	40	1	423	2	N	-0-					151
12	496 #	450	-0-	-46	-0-	38	1	412	2	N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 5,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
EISON WELL #: 2 RRCID -> 113919 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2561 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	#	682	-0-	-93	-0-	54	1	626	2	N	2			87
							2	9							
02	725	#	628	-0-	-97	-0-	54	1	572	2	N	2			89
							2	9							
03	682	#	658	-0-	-24	-0-	52	1	606	2	N	-0-			89
04	681	R	681	-0-	-0-	-0-	56	1	625	2	N	-0-			89
05	682	#	649	-0-	-33	-0-	47	1	600	2	N	2			91
							2	9							
06	660	#	635	-0-	-25	-0-	54	1	578	2	N	3			94
							3	9							
07	713	#	614	-0-	-99	-0-	46	1	567	2	N	1			95
							1	9							
08	713	#	685	-0-	-28	-0-	53	1	631	2	N	1			96
							1	9							
09	690	#	647	-0-	-43	-0-	53	1	594	2	N	-0-			96
10	685	R	685	-0-	-0-	-0-	56	1	629	2	N	-0-			96
11	668	R	668	-0-	-0-	-0-	57	1	611	2	N	-0-			96
12	682	#	679	-0-	-3	-0-	58	1	621	2	N	-0-			96

TOTAL GAS PROD: 7,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114231 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2522 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	#	265	-0-	-45	-0-	21	1	244	2	N	-0-			77
02	290	#	235	-0-	-55	-0-	20	1	215	2	N	-0-			77
03	279	#	255	-0-	-24	-0-	20	1	235	2	N	-0-			77
04	270	#	238	-0-	-32	-0-	20	1	218	2	N	-0-			77
05	279	#	228	-0-	-51	-0-	17	1	211	2	N	-0-			77
06	270	#	212	-0-	-58	-0-	18	1	194	2	N	-0-			77
07	248	#	179	-0-	-69	-0-	13	1	166	2	N	-0-			77
08	248	#	186	-0-	-62	-0-	14	1	172	2	N	-0-			77
09	240	#	174	-0-	-66	-0-	14	1	160	2	N	-0-			77
10	222	R	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	N	-0-			77
11	210	#	166	-0-	-44	-0-	14	1	152	2	N	-0-			77
12	186	#	141	-0-	-45	-0-	12	1	129	2	N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 2,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	441	-0-	-55	-0-		35	1	399	2	N	6					52
								7	9									
02	464	#	404	-0-	-60	-0-		34	1	364	2	N	5					57
								6	9									
03	434	#	423	-0-	-11	-0-		33	1	382	2	N	7					64
								8	9									
04	439	R	439	-0-	-0-	-0-		34	1	394	2	N	10					74
								11	9									
05	434	#	401	-0-	-33	-0-		28	1	369	2	N	4					78
								4	9									
06	421	R	421	-0-	-0-	-0-		34	1	379	2	N	7					85
								8	9									
07	465	#	373	-0-	-92	-0-		27	1	340	2	N	5					90
								6	9									
08	465	#	460	-0-	-5	-0-		34	1	415	2	N	10					100
								11	9									
09	450	#	429	-0-	-21	-0-		34	1	393	2	N	2					102
								2	9									
10	445	R	445	-0-	-0-	-0-		35	1	403	2	N	6					108
								7	9									
11	450	#	434	-0-	-16	-0-		35	1	389	2	N	9					117
								10	9									
12	465	#	441	-0-	-24	-0-		36	1	396	2	N	8					125
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

STOKES,W.D. WELL #: 2 RRCID -> 125638 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2700 - 2726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	407	-0-	-58	-0-		32	1	375	2	N	-0-					-0-
02	435	#	373	-0-	-62	-0-		32	1	341	2	N	-0-					-0-
03	403	#	389	-0-	-14	-0-		31	1	358	2	N	-0-					-0-
04	390	#	372	-0-	-18	-0-		32	1	340	2	N	-0-					-0-
05	403	#	345	-0-	-58	-0-		26	1	319	2	N	-0-					-0-
06	390	#	359	-0-	-31	-0-		32	1	327	2	N	-0-					-0-
07	403	#	318	-0-	-85	-0-		25	1	293	2	N	-0-					-0-
08	403	#	389	-0-	-14	-0-		31	1	358	2	N	-0-					-0-
09	371	R	371	-0-	-0-	-0-		32	1	339	2	N	-0-					-0-
10	379	R	379	-0-	-0-	-0-		32	1	347	2	N	-0-					-0-
11	390	#	368	-0-	-22	-0-		33	1	335	2	N	-0-					-0-
12	403	#	375	-0-	-28	-0-		33	1	342	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2568 - 2668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	293	-0-	-48	-0-		23	1	270	2	N	-0-					63
02	319	#	269	-0-	-50	-0-		23	1	246	2	N	-0-					63
03	310	#	289	-0-	-21	-0-		23	1	266	2	N	-0-					63
04	300	#	282	-0-	-18	-0-		23	1	259	2	N	-0-					63
05	310	#	247	-0-	-63	-0-		18	1	229	2	N	-0-					63
06	270	#	250	-0-	-20	-0-		21	1	229	2	N	-0-					63
07	279	#	250	-0-	-29	-0-		19	1	231	2	N	-0-					63
08	291	R	291	-0-	-0-	-0-		22	1	269	2	N	-0-					63
09	270	#	269	-0-	-1	-0-		22	1	247	2	N	-0-					63
10	281	R	281	-0-	-0-	-0-		23	1	258	2	N	-0-					63
11	271	R	271	-0-	-0-	-0-		23	1	248	2	N	-0-					63
12	279	#	274	-0-	-5	-0-		23	1	251	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 146394 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2610 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	144	-0-	-73	-0-	12	1	132	2	N	-0-					-0-
02	203	#	140	-0-	-63	-0-	12	1	128	2	N	-0-					-0-
03	155	#	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	2	N	-0-					-0-
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	-0-					-0-
05	290	R	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	N	-0-					-0-
06	278	R	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	N	-0-					-0-
07	236	R	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	N	-0-					-0-
08	279	#	246	-0-	-33	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
09	270	#	230	-0-	-40	-0-	13	1	217	2	N	-0-					-0-
10	279	#	236	-0-	-43	-0-	14	1	222	2	N	-0-					-0-
11	270	#	222	-0-	-48	-0-	13	1	209	2	N	-0-					-0-
12	248	#	210	-0-	-38	-0-	13	1	197	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 148649 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2644 - 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
01	217	#	177	-0-	-40	-0-	15	1	162	2	N	-0-					-0-
02	203	#	163	-0-	-40	-0-	15	1	148	2	N	-0-					-0-
03	186	#	175	-0-	-11	-0-	15	1	160	2	N	-0-					-0-
04	180	#	172	-0-	-8	-0-	15	1	157	2	N	-0-					-0-
05	186	#	162	-0-	-24	-0-	13	1	149	2	N	-0-					-0-
06	180	#	64	-0-	-116	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
07	186	#	158	-0-	-28	-0-	10	1	148	2	N	-0-					-0-
08	404	R	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	N	-0-					-0-
09	180	#	121	-0-	-59	-0-	16	1	105	2	N	-0-					-0-
10	155	#	133	-0-	-22	-0-	15	1	118	2	N	-0-					-0-
11	390	#	121	-0-	-269	-0-	14	1	107	2	N	-0-					-0-
12	403	#	122	-0-	-281	-0-	14	1	108	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	372	#	299	-0-	-73	-0-	24	1	275	2	N	-0-					166
02	348	#	278	-0-	-70	-0-	24	1	254	2	N	-0-					166
03	341	#	287	-0-	-54	-0-	23	1	264	2	N	-0-					166
04	373	R	373	-0-	-0-	-0-	29	1	323	2	N	19					185
							21	9									
05	577	R	577	-0-	-0-	-0-	40	1	512	2	N	23	168	1			40
							25	9									
06	477	R	477	-0-	-0-	-0-	39	1	425	2	N	12					52
							13	9									
07	372	#	353	-0-	-19	-0-	27	1	324	2	N	2	1	8			53
							2	9									
08	479	R	479	-0-	-0-	-0-	36	1	435	2	N	7					60
							8	9									
09	450	#	434	-0-	-16	-0-	35	1	391	2	N	7					67
							8	9									
10	470	R	470	-0-	-0-	-0-	38	1	426	2	N	5	1	8			71
							6	9									
11	467	R	467	-0-	-0-	-0-	39	1	418	2	N	9	2	8			78
							10	9									
12	473	R	473	-0-	-0-	-0-	40	1	426	2	N	6					84
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 148795 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2557 - 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
01	341	#	215	-0-	-126	-0-	17	1	198	2	N	-0-					-0-
02	319	#	211	-0-	-108	-0-	18	1	193	2	N	-0-					-0-
03	248	#	213	-0-	-35	-0-	17	1	196	2	N	-0-					-0-
04	240	#	215	-0-	-25	-0-	16	1	199	2	N	-0-					-0-
05	334	R	334	-0-	-0-	-0-	12	1	322	2	N	-0-					-0-
06	316	R	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	N	-0-					-0-
07	269	R	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	N	-0-					-0-
08	341	#	281	-0-	-60	-0-	20	1	261	2	N	-0-					-0-
09	330	#	261	-0-	-69	-0-	20	1	241	2	N	-0-					-0-
10	341	#	269	-0-	-72	-0-	19	1	250	2	N	-0-					-0-
11	330	#	254	-0-	-76	-0-	20	1	234	2	N	-0-					-0-
12	279	#	241	-0-	-38	-0-	18	1	223	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 174634 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2698 - 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
01	248	#	222	-0-	-26	-0-	18	1	200	3	N	4					86
							4	9									
02	232	#	199	-0-	-33	-0-	17	1	181	3	N	1					87
							1	9									
03	217	#	207	-0-	-10	-0-	16	1	187	3	N	4					91
							4	9									
04	210	#	205	-0-	-5	-0-	17	1	186	3	N	2					93
							2	9									
05	217	#	199	-0-	-18	-0-	15	1	182	3	N	2					95
							2	9									
06	210	#	203	-0-	-7	-0-	17	1	184	3	N	2	87	1			10
							2	9									
07	217	#	153	-0-	-64	-0-	12	1	141	3	N	-0-					10
08	217	#	208	-0-	-9	-0-	16	1	190	3	N	2					12
							2	9									
09	210	#	193	-0-	-17	-0-	16	1	177	3	N	-0-					12
10	217	#	201	-0-	-16	-0-	16	1	182	3	N	3					15
							3	9									
11	210	#	199	-0-	-11	-0-	16	1	177	3	N	5					20
							6	9									
12	217	#	213	-0-	-4	-0-	18	1	192	3	N	3					23
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 174636 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2706 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	222	-0-	-26	-0-		17	1	201	3	N	4					84
								4	9									
02	232	#	200	-0-	-32	-0-		17	1	182	3	N	1					85
								1	9									
03	217	#	207	-0-	-10	-0-		16	1	187	3	N	4					89
								4	9									
04	210	#	206	-0-	-4	-0-		17	1	187	3	N	2					91
								2	9									
05	217	#	198	-0-	-19	-0-		14	1	182	3	N	2					93
								2	9									
06	210	#	204	-0-	-6	-0-		17	1	185	3	N	2	85	1			10
								2	9									
07	217	#	152	-0-	-65	-0-		11	1	141	3	N	-0-					10
08	217	#	208	-0-	-9	-0-		16	1	191	3	N	1					11
								1	9									
09	210	#	193	-0-	-17	-0-		16	1	177	3	N	-0-					11
10	217	#	202	-0-	-15	-0-		17	1	182	3	N	3					14
								3	9									
11	210	#	199	-0-	-11	-0-		17	1	176	3	N	5					19
								6	9									
12	217	#	215	-0-	-2	-0-		18	1	193	3	N	4					23
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 184219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2520 - 2709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	154	-0-	-63	-0-		12	1	132	2	N	9					84
								10	9									
02	203	#	149	-0-	-54	-0-		12	1	128	2	N	8					92
								9	9									
03	186	#	150	-0-	-36	-0-		11	1	130	2	N	8					100
								9	9									
04	180	#	60	-0-	-120	-0-		10	1	41	2	N	8					108
								9	9									
05	155	#	87	-0-	-68	-0-		15	1	64	2	N	7					115
								8	9									
06	150	#	84	-0-	-66	-0-		17	1	58	2	N	8					123
								9	9									
07	155	#	71	-0-	-84	-0-		13	1	54	2	N	4					127
								4	9									
08	155	#	75	-0-	-80	-0-		13	1	56	2	N	5					132
								6	9									
09	90	#	69	-0-	-21	-0-		13	1	52	2	N	4					136
								4	9									
10	93	#	67	-0-	-26	-0-		14	1	52	2	N	1					137
								1	9									
11	90	#	63	-0-	-27	-0-		13	1	50	2	N	-0-					137
12	62	#	60	-0-	-2	-0-		13	1	47	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 1,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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
01	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
02	145	#	66	-0-	-79	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
04	150	#	102	-0-	-48	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
05	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		180	-0-	180	294	180	2			Y	-0-					-0-
09	445	R	151	-0-	-294	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
10	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
12	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					80
02	130	R	130	-0-	-0-	-0-	50	2	80	9	Y	73	101	1			52
03	185	R	185	-0-	-0-	-0-	112	2	73	9	Y	66	86	1			32
04	242	R	242	-0-	-0-	-0-	199	2	43	9	Y	39					71
05	696	R	696	-0-	-0-	-0-	661	2	35	9	Y	32					103
06	550	R	550	-0-	-0-	-0-	529	2	21	9	Y	19					122
07	DLQ G-10		925	-0-	925	925	903	2	22	9	Y	20	113	1			29
08	DLQ G-10		1556	-0-	1556	2481	1542	2	14	9	Y	13					42
09	2052		1423	-0-	-629	1852	1404	2	19	9	Y	17					59
10	2881	R	1029	-0-	-1852	-0-	1029	2			Y	-0-					59
11	1305	R	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					59
12	1550	#	1295	-0-	-255	-0-	1295	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 9,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	567	R	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
05	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
06	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		708	-0-	708	708	708	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1122	-0-	1122	1830	1122	2			Y	-0-					-0-
09	2052		979	-0-	-1073	757	979	2			Y	-0-					-0-
10	2058	R	1301	-0-	-757	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
11	799	R	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
12	1116	#	714	-0-	-402	-0-	714	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
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
01	341	#	326	-0-	-15	-0-	306	2	20	9	Y	18					82
02	290	#	201	-0-	-89	-0-	156	2	45	9	Y	41	73	1			50
03	263	R	263	-0-	-0-	-0-	226	2	37	9	Y	34	53	1			31
04	330	#	185	-0-	-145	-0-	164	2	21	9	Y	19					50
05	341	#	167	-0-	-174	-0-	163	2	4	9	Y	4					54
06	330	#	137	-0-	-193	-0-	124	2	13	9	Y	12					66
07	DLQ G-10		146	-0-	146	146	131	2	15	9	Y	14	48	1			32
08	DLQ G-10		452	-0-	452	598	423	2	29	9	Y	26					58
09	963	R	365	-0-	-598	-0-	363	2	2	9	Y	2					60
10	397	R	397	-0-	-0-	-0-	378	2	19	9	Y	17					77
11	392	R	392	-0-	-0-	-0-	359	2	33	9	Y	30	81	1			26
12	419	R	419	-0-	-0-	-0-	389	2	30	9	Y	27					53

TOTAL GAS PROD: 3,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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
01	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	116	#	60	-0-	-56	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	210	#	74	-0-	-136	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	217	#	68	-0-	-149	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	210	#	61	-0-	-149	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		361	-0-	361	361	361	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		395	-0-	395	756	395	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		426	-0-	426	1182	426	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		353	-0-	353	1535	353	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		535	-0-	535	2070	535	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY		913	-0-	913	2983	913	2			N	-0-					-0-
09	3787	R	804	-0-	-2983	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	851	R	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
11	769	R	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
12	899	#	808	-0-	-91	-0-	808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	290	#	266	-0-	-24	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	300	#	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	330	#	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	341	#	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J OIL & GAS INC. 427779
GLOVER, S.E. WELL #: 1 RRCID -> 079619 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 2692 - 2712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	110	-0-	110	110	110	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	93	-0-	93	203	93	2			N	-0-					-0-
11	319	R	116	-0-	-203	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON-HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079672 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	310	#	127	-0-	-183	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
GRAY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020984 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2951 - 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
01	558	#	535	-0-	-23	-0-	535	3		N	-0-			30
02	522	#	492	-0-	-30	-0-	492	3		N	-0-			30
03	558	#	518	-0-	-40	-0-	518	3		N	-0-			30
04	540	#	503	-0-	-37	-0-	503	3		N	-0-			30
05	558	#	517	-0-	-41	-0-	517	3		N	-0-			30
06	510	#	502	-0-	-8	-0-	502	3		N	-0-			30
07	527	#	517	-0-	-10	-0-	517	3		N	-0-			30
08	527	#	516	-0-	-11	-0-	516	3		N	-0-			30
09	510	#	503	-0-	-7	-0-	503	3		N	-0-			30
10	527	#	520	-0-	-7	-0-	520	3		N	-0-			30
11	510	#	504	-0-	-6	-0-	504	3		N	-0-			30
12	527	#	512	-0-	-15	-0-	512	3		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 6,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, B. L. WELL #: 1 RRCID -> 032818 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 3237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
02	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
04	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
05	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
06	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
07	341	#	312	-0-	-29	-0-	312	3		N	-0-			-0-
08	341	#	309	-0-	-32	-0-	309	3		N	-0-			-0-
09	330	#	302	-0-	-28	-0-	302	3		N	-0-			-0-
10	341	#	309	-0-	-32	-0-	309	3		N	-0-			-0-
11	330	#	300	-0-	-30	-0-	300	3		N	-0-			-0-
12	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	87	#	34	-0-	-53	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	93	#	38	-0-	-55	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
08	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09	60	#	17	-0-	-43	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
BRANDON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062429 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2497 - 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
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	58	#	43	-0-	-15	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUB WELL #: 1 RRCID -> 062430 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2612 - 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
01	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	87	#	43	-0-	-44	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	120	#	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	124	#	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	682	#	301	-0-	-381	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	493	#	108	-0-	-385	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	465	#	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	420	#	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	678	R	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	372	#	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	465	#	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	690	#	455	-0-	-235	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	713	#	464	-0-	-249	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	690	#	416	-0-	-274	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	465	#	369	-0-	-96	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
STEPHENS N.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068860 COMPL. DATE 10/20/1976 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2478 - 2630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	#	513	-0-	-76	-0-	513	2		N	-0-			-0-
02	551	#	480	-0-	-71	-0-	480	2		N	-0-			-0-
03	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
04	510	#	481	-0-	-29	-0-	481	2		N	-0-			-0-
05	527	#	497	-0-	-30	-0-	497	2		N	-0-			-0-
06	510	#	492	-0-	-18	-0-	492	2		N	-0-			-0-
07	527	#	516	-0-	-11	-0-	516	2		N	-0-			-0-
08	739	R	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
09	711	R	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
10	739	R	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
11	729	R	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
12	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES B.L UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068861 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 2986 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02	116	#	75	-0-	-41	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03	124	#	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
06	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
08	124	#	39	-0-	-85	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09	120	#	34	-0-	-86	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	124	#	29	-0-	-95	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11	120	#	39	-0-	-81	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12	124	#	33	-0-	-91	-0-	33	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRILL, GEORGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078393 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2696 - 2754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	58	#	31	-0-	-27	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
06	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
09	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
10	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
11	210	#	57	-0-	-153	-0-	57	2		N	-0-			-0-
12	217	#	51	-0-	-166	-0-	51	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
COAN-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 082057 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2550 - 2568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	#	369	-0-	-65	-0-	369	2		N	-0-			-0-
02	406	#	345	-0-	-61	-0-	345	2		N	-0-			-0-
03	341	#	252	-0-	-89	-0-	252	2		N	-0-			-0-
04	360	#	242	-0-	-118	-0-	242	2		N	-0-			-0-
05	372	#	357	-0-	-15	-0-	357	2		N	-0-			-0-
06	360	#	353	-0-	-7	-0-	353	2		N	-0-			-0-
07	372	#	370	-0-	-2	-0-	370	2		N	-0-			-0-
08	372	#	133	-0-	-239	-0-	133	2		N	-0-			-0-
09	360	#	128	-0-	-232	-0-	128	2		N	-0-			-0-
10	372	#	133	-0-	-239	-0-	133	2		N	-0-			-0-
11	360	#	128	-0-	-232	-0-	128	2		N	-0-			-0-
12	372	#	131	-0-	-241	-0-	131	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT,HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 094546 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2562 - 2580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	#	153	-0-	-33	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
02	174	#	131	-0-	-43	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
03	186	#	133	-0-	-53	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
04	180	#	151	-0-	-29	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
05	155	#	97	-0-	-58	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
06	150	#	103	-0-	-47	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
07	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
08	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-			-0-
09	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
10	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
11	210	#	155	-0-	-55	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
12	217	#	169	-0-	-48	-0-	169	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094549 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2526 - 2650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	#	131	-0-	-55	-0-	131	2		N	-0-			-0-
02	174	#	112	-0-	-62	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	2		N	-0-			-0-
04	150	#	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-			-0-
05	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	2		N	-0-			-0-
06	120	#	88	-0-	-32	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
08	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
09	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
10	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
11	210	#	155	-0-	-55	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12	217	#	170	-0-	-47	-0-	170	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	765	-0-	-227	-0-	743	2	22	9	Y	20					132
02	928	#	653	-0-	-275	-0-	635	2	18	9	Y	16					148
03	868	#	650	-0-	-218	-0-	644	2	6	9	Y	5					153
04	840	#	737	-0-	-103	-0-	731	2	6	9	Y	5					158
05	775	#	470	-0-	-305	-0-	469	2	1	9	Y	1					159
06	750	#	500	-0-	-250	-0-	500	2			Y	-0-					159
07	910	R	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-	155	1			4
08	988	R	988	-0-	-0-	-0-	984	2	4	9	Y	4					8
09	798	R	798	-0-	-0-	-0-	792	2	6	9	Y	5					13
10	968	R	968	-0-	-0-	-0-	924	2	44	9	Y	40					53
11	960	#	714	-0-	-246	-0-	672	2	42	9	Y	38					91
12	992	#	778	-0-	-214	-0-	734	2	44	9	Y	40					131

TOTAL GAS PROD: 8,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

STEPHENS, W.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104295 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2580 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	116	#	90	-0-	-26	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
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	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104769 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2490 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	58	#	35	-0-	-23	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	120	#	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
HEATHINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110184 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2508 - 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
01	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	145	#	131	-0-	-14	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	240	#	134	-0-	-106	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	248	#	141	-0-	-107	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	248	#	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	240	#	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	150	#	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 266358 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2766 - 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
07	0		412	-0-	412	412	412	2			N	-0-					-0-
08	0		208	-0-	208	620	200	2	8	9	N	7	7	1			-0-
09	0		130	-0-	130	750	127	2	3	9	N	3					3
10	0		338	-0-	338	1088	337	2	1	9	N	1					4
11	0		377	-0-	377	1465	374	2	3	9	N	3					7
12	0		388	-0-	388	1853	376	2	12	9	N	11					18

TOTAL GAS PROD: 1,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SANDCO OIL & GAS, INC. 747195
TURNER WELL #: 3 RRCID -> 115819 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					33
02	90	R	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-					33
03	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					33
04	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					33
05	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					33
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					33
07	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					33
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					33
09	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					33
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					33
11	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					33
12	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	DLQ G-10		212	-0-	212	212	212	2			Y	-0-					17
02	406	R	194	-0-	-212	-0-	194	2			Y	-0-					17
03	217	#	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					17
04	210	#	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					17
05	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					17
06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					17
07	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					17
08	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					17
09	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					17
10	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-					17
11	270	#	145	-0-	-125	-0-	145	2			Y	-0-					17
12	279	#	224	-0-	-55	-0-	224	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
SANDCO OIL & GAS, INC. //CONT.// 747195
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 119335 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2742 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 129379 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2564 - 2572

01	DLQ G-10	272	-0-	272	272	272	2		Y	-0-			9
02	520 R	248	-0-	-272	-0-	248	2		Y	-0-			9
03	403 #	225	-0-	-178	-0-	225	2		Y	-0-			9
04	270 #	243	-0-	-27	-0-	243	2		Y	-0-			9
05	279 #	271	-0-	-8	-0-	271	2		Y	-0-			9
06	270 #	268	-0-	-2	-0-	268	2		Y	-0-			9
07	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			9
08	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-			9
09	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-			9
10	310 #	263	-0-	-47	-0-	263	2		Y	-0-			9
11	330 #	184	-0-	-146	-0-	184	2		Y	-0-			9
12	341 #	281	-0-	-60	-0-	281	2		Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 3,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 129380 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2552 - 2572

01	DLQ G-10	120	-0-	120	120	120	2		Y	-0-			13
02	230 R	110	-0-	-120	-0-	110	2		Y	-0-			13
03	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2		Y	-0-			13
04	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2		Y	-0-			13
05	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2		Y	-0-			13
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2		Y	-0-			13
07	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			13
08	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			13
09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			13
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2		Y	-0-			13
11	150 #	83	-0-	-67	-0-	83	2		Y	-0-			13
12	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	2		Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
SANDCO OIL & GAS, INC. //CONT.// 747195
TURNER "C" WELL #: 8 RRCID -> 129381 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2694 - 2702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	7			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "C" WELL #: 9 RRCID -> 129382 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2666 - 2704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	7			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HALE WELL #: 1 RRCID -> 148973 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 2715

01	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	527 #	292	-0-	-235	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	450 #	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	589 #	300	-0-	-289	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	570 #	303	-0-	-267	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	620 #	103	-0-	-517	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	2	2	8			-0-
12	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. 901174
BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	145	#	84	-0-	-61	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	120	#	65	-0-	-55	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
05	124	#	80	-0-	-44	-0-	13	1	67	2	N	-0-					-0-
06	90	#	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
07	93	#	63	-0-	-30	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
08	93	#	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
09	90	#	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
10	93	#	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
12	67	R	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					22
02	87	#	49	-0-	-38	-0-	49	2			N	-0-					22
03	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					22
04	77	R	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-					22
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	8	1	42	2	N	-0-					22
06	67	R	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					22
07	93	#	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	N	-0-					22
08	93	#	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	2	N	-0-					22
09	90	#	57	-0-	-33	-0-	5	1	52	2	N	-0-					22
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					22
11	60	#	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	N	-0-					22
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					11
02	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					11
03	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					11
04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	N	-0-					11
05	186	#	169	-0-	-17	-0-	26	1	143	2	N	-0-					11
06	180	#	144	-0-	-36	-0-	11	1	133	2	N	-0-					11
07	186	#	139	-0-	-47	-0-	11	1	128	2	N	-0-					11
08	186	#	144	-0-	-42	-0-	12	1	132	2	N	-0-					11
09	180	#	132	-0-	-48	-0-	14	1	118	2	N	-0-					11
10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-					11
11	153	R	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	N	-0-					11
12	155	#	153	-0-	-2	-0-	19	1	134	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	29	#	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
10	31	#	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
11	30	#	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
12	31	#	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					36
02	116	#	93	-0-	-23	-0-	93	2			N	-0-					36
03	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					36
04	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					36
05	124	#	103	-0-	-21	-0-	99	2	4	9	N	4					40
06	120	#	88	-0-	-32	-0-	86	2	2	9	N	2					42
07	124	#	80	-0-	-44	-0-	78	2	2	9	N	2					44
08	124	#	118	-0-	-6	-0-	116	2	2	9	N	2					46
09	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					46
10	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					46
11	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					46
12	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
01	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	11	R	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	11	R	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	12	R	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
09	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	11	R	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
11	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	12	#	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
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
01	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	11	R	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	11	R	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	11	R	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	11	#	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
11	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	11	#	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					52
02	87	#	61	-0-	-26	-0-	61	2			N	-0-					52
03	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					52
04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-					52
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	14	1	78	2	N	-0-					52
06	90	#	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	2	N	-0-					52
07	124	#	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	2	N	-0-					52
08	124	#	70	-0-	-54	-0-	6	1	64	2	N	-0-					52
09	120	#	64	-0-	-56	-0-	6	1	58	2	N	-0-					52
10	93	#	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	2	N	-0-					52
11	73	R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					52
12	62	#	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	186	#	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	174	#	121	-0-	-53	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	186	#	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	152	R	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	-0-					-0-
05	141	R	141	-0-	-0-	-0-	22	1	119	2	N	-0-					-0-
06	150	#	107	-0-	-43	-0-	8	1	99	2	N	-0-					-0-
07	155	#	134	-0-	-21	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
08	155	#	128	-0-	-27	-0-	11	1	117	2	N	-0-					-0-
09	150	#	120	-0-	-30	-0-	11	1	109	2	N	-0-					-0-
10	155	#	102	-0-	-53	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-
11	120	#	118	-0-	-2	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-
12	124	#	91	-0-	-33	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBY DICK (CONGL) 62290 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HILL OPERATING LLC 387979
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
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	319	N	304	-0-	-15	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					30
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					30
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					30
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					30
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					30
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					30
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					30
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					30
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					30
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					30
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					30
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBY DICK (CONGL) //CONT.// 62290 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					116
02	290	N	172	-0-	-118	-0-	172	2			N	-0-					116
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					116
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNEAU WELL #: 1 RRCID -> 222973 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4389 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, COY WELL #: 2 RRCID -> 222976 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 4352 - 4392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	2			N	-0-					132
02	290	N	173	-0-	-117	-0-	173	2			N	-0-					132
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					132
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBY DICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 62290 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UNITED OPERATING, LLC //CONT.// 877448
CARTER, COY WELL #: 3 RRCID -> 227566 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4326 - 4376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.S.L. WELL #: 1 RRCID -> 227569 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4347 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					389
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					426
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					469
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					469
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					469
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					469
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					469
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					469
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					469
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177	1			292
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		707	-0-	707	707	707	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY		626	-0-	626	1333	626	2			N	-0-					-0-
10		750	372	-0-	-378	955	372	2			N	-0-					-0-
11		1228	273	-0-	-955	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12		651 N	322	-0-	-329	-0-	322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
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
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	899	N	567	-0-	-332	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 425821
MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 144792 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4315 - 4336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	420	N	256	-0-	-164	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILPETCO, INC. 432469
PATILLO WELL #: 1 RRCID -> 175834 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4360 - 4560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	825	-0-	-335	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	850	-0-	-328	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	856	-0-	-284	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	810	N	666	-0-	-144	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	899	N	382	-0-	-517	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	871	-0-	-209	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	992	N	793	-0-	-199	-0-	793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ALLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175387 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3291 - 3303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	808	-0-	-153	-0-	808	2			N	-0-					69
02	841	N	703	-0-	-138	-0-	683	2	20	9	N	18					87
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	840	2	19	9	N	17					104
04	780	N	493	-0-	-287	-0-	493	2			N	-0-					104
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1151	2	30	9	N	27	130	1			1
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1079	2	7	9	N	6					7
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					7
08	1178	N	961	-0-	-217	-0-	961	2			N	-0-					7
09	1080	N	637	-0-	-443	-0-	637	2			N	-0-					7
10	1085	N	788	-0-	-297	-0-	782	2	6	9	N	5					12
11	930	N	836	-0-	-94	-0-	801	2	35	9	N	32					44
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	705	2	7	9	N	6					50

TOTAL GAS PROD: 10,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
BAIRD - GREENHAW WELL #: 1 RRCID -> 193853 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3512 - 3567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	944	-0-	-274	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	947	-0-	-403	-0-	947	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1021	-0-	-436	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAIRD-GREENHAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204710 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3620 - 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
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	831	-0-	-254	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	990	N	853	-0-	-137	-0-	853	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	856	-0-	-198	-0-	856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 236924 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 3681 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
01	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1220	-0-	-259	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1163	-0-	-294	-0-	1161	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1597	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1590	N	1451	-0-	-139	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEXGAS, INC. 500222
BEST, JOE WELL #: 8 RRCID -> 196748 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4214 - 4271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	403	N	243	-0-	-160	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	600	N	173	-0-	-427	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	465	N	308	-0-	-157	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, IMA WELL #: 4 RRCID -> 208450 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4126 - 4134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	15	2	108	9	N	98	98	1			-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	102	2	59	9	N	54	54	1			-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	172	2	36	9	N	33	33	1			-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	200	2	39	9	N	35	35	1			-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	260	2	53	9	N	48	48	1			-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	300	N	190	-0-	-110	-0-	128	2	62	9	N	56	56	1			-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	150	2	62	9	N	56	56	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
BEST, JOE WELL #: 14 RRCID -> 212397 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4185 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST, JOE WELL #: 2 RRCID -> 215287 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	232	N	151	-0-	-81	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
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	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST, JOE WELL #: 3 RRCID -> 215290 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	448	-0-	-141	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	620	N	394	-0-	-226	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	600	N	431	-0-	-169	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	558	N	407	-0-	-151	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	420	N	299	-0-	-121	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	434	N	248	-0-	-186	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST, JOE WELL #: 5 RRCID -> 218566 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292

01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	403	N	182	-0-	-221	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST, JOE WELL #: 6 RRCID -> 218570 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
BEST, JOE WELL #: 7 RRCID -> 224109 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 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
01	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	290	N	227	-0-	-63	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	270	N	115	-0-	-155	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST, JOE WELL #: 9 RRCID -> 229309 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	147	-0-	-163	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	377	N	189	-0-	-188	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	52	-0-	-188	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST, JOE WELL #: 10 RRCID -> 237581 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4196 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	203	N	151	-0-	-52	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
BRIDGES, L. L. WELL #: 7 RRCID -> 255850 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4199 - 4279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	200	-0-	200	200	200	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	84	-0-	84	284	84	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	289	-0-	289	573	289	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	171	-0-	171	744	171	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	244	-0-	244	988	244	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	115	-0-	115	1103	115	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	271	-0-	271	1374	271	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	252	-0-	252	1626	252	2			N	-0-					-0-
09	1793	X	167	-0-	-1626	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
HINKSON, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 208065 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3861 - 3864

01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					3
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	78	2			N	-0-					3
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					3
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					3
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					3
06	300	N	45	-0-	-255	-0-	45	2			N	-0-					3
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	25	1	51	2	N	-0-					3
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	50	1	31	2	N	-0-					3
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	52	1	50	2	N	-0-					3
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					3
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 215638 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4226 - 4350

01	248	N	235	-0-	-13	-0-	233	2	2	9	N	2					39
02	290	N	231	-0-	-59	-0-	223	2	8	9	N	7					46
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	155	2	8	9	N	7					53
04	240	N	136	-0-	-104	-0-	133	2	3	9	N	3					56
05	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					56
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	N	1					57
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					57
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	33	1	198	2	N	6					63
							7	9									
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	140	1	87	2	N	-0-					63
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	105	1	100	2	N	1					64
							1	9									
11	240	N	127	-0-	-113	-0-	54	1	72	2	N	1					65
							1	9									
12	248	N	73	-0-	-175	-0-	72	2	1	9	N	1					66

TOTAL GAS PROD: 1,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	775	#	562	-0-	-213	-0-	561	2	1	9	N	1				48
02	812	#	428	-0-	-384	-0-	427	2	1	9	N	1				49
03	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	1060	2	1	9	N	1				50
04	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	1108	2	1	9	N	1				51
05	708	R	708	-0-	-0-	-0-	707	2	1	9	N	1				52
06	1020	#	774	-0-	-246	-0-	773	2	1	9	N	1				53
07	1147	#	667	-0-	-480	-0-	666	2	1	9	N	1				54
08	1147	#	987	-0-	-160	-0-	986	2	1	9	N	1				55
09	1110	#	644	-0-	-466	-0-	643	2	1	9	N	1				56
10	925	R	925	-0-	-0-	-0-	924	2	1	9	N	1				57
11	960	#	830	-0-	-130	-0-	829	2	1	9	N	1				58
12	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	1030	2	1	9	N	1				59

TOTAL GAS PROD: 9,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BUCKLER WELL #: 2 RRCID -> 217723 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 4034 - 4044

01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-				-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
04	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
08	155	#	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-				-0-
09	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
10	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				-0-
11	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-
12	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOON (DUFFER LIME) //CONT.// 62691 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 054784 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4035 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	#	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	290	#	238	-0-	-52	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	270	#	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	#	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	270	#	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	#	439	-0-	-491	-0-	38	1	401	2	N	-0-					1
02	750	R	750	-0-	-0-	-0-	72	1	678	2	N	-0-					1
03	792	R	792	-0-	-0-	-0-	78	1	714	2	N	-0-					1
04	570	#	545	-0-	-25	-0-	51	1	494	2	N	-0-					1
05	813	R	813	-0-	-0-	-0-	73	1	740	2	N	-0-					1
06	891	R	891	-0-	-0-	-0-	80	1	811	2	N	-0-					1
07	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	95	1	991	2	N	-0-					1
08	1921	R	1921	-0-	-0-	-0-	153	1	1768	2	N	-0-					1
09	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	96	1	1072	2	N	-0-					1
10	1085	#	457	-0-	-628	-0-	38	1	419	2	N	-0-					1
11	1860	#	414	-0-	-1446	-0-	37	1	377	2	N	-0-					1
12	1922	#	438	-0-	-1484	-0-	55	1	383	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-HALLWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 057949 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3874 - 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
01	3503		1939	-0-	-1564	-0-	170	1	1769	2	N	-0-					64
02	2726	#	1616	-0-	-1110	-0-	155	1	1461	2	N	-0-					64
03	2914	#	1512	-0-	-1402	-0-	148	1	1364	2	N	-0-					64
04	2820	#	918	-0-	-1902	-0-	86	1	832	2	N	-0-					64
05	2790	#	1415	-0-	-1375	-0-	126	1	1289	2	N	-0-					64
06	1890	#	1607	-0-	-283	-0-	145	1	1462	2	N	-0-					64
07	1736	#	1446	-0-	-290	-0-	126	1	1320	2	N	-0-					64
08	DLQ G-10		3164	-0-	3164	3164	250	1	2894	2	N	18					82
							20	9									
09	DLQ G-10		2038	-0-	2038	5202	167	1	1870	2	N	1					83
							1	9									
10	DLQ G-10		693	-0-	693	5895	58	1	631	2	N	4					87
							4	9									
11	DLQ G-10		635	-0-	635	6530	55	1	561	2	N	17					104
							19	9									
12	DLQ G-10		820	-0-	820	7350	103	1	717	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 17,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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
10	0		3427	-0-	3427	3427	288	1	3139	2	N	-0-					-0-
11	0		2821	-0-	2821	6248	250	1	2571	2	N	-0-					-0-
12	0		2847	-0-	2847	9095	356	1	2491	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	1115	2			N	-0-					60
02	1131	N	851	-0-	-280	-0-	830	2	21	9	N	19					79
03	1054	N	819	-0-	-235	-0-	817	2	2	9	N	2					81
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1317	2	2	9	N	2					83
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					83
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					83
07	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	1261	2			N	-0-					83
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					83
09	1260	N	1036	-0-	-224	-0-	1036	2			N	-0-					83
10	1271	N	937	-0-	-334	-0-	867	2	70	9	N	64					147
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					147
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1130	2	35	9	N	32					179

TOTAL GAS PROD: 13,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
WALKER, ALICE "A" WELL #: 1A RRCID -> 018016 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3318 - 3330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	899	N	734	-0-	-165	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	930	N	744	-0-	-186	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	900	N	776	-0-	-124	-0-	776	3			N	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940) //CONT.// 62696 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
GLAHN RESOURCES, INC. 307644
PUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 113926 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4336 - 4339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		75	-0-	75	1450	75	3			N	-0-					65
02	DLQ G-10		256	-0-	256	1706	256	3			N	-0-					65
03	DLQ G-10		277	-0-	277	1983	277	3			N	-0-					65
04	DLQ G-10		277	-0-	277	2260	277	3			N	-0-					65
05	DLQ G-10		265	-0-	265	2525	265	3			N	-0-					65
06	DLQ G-10		115	-0-	115	2640	115	3			N	-0-					65
07	DLQ G-10		142	-0-	142	2782	142	3			N	-0-					65
08	900	N	223	-0-	-677	2105	223	3			N	-0-					65
09	2354	N	249	-0-	-2105	-0-	249	3			N	-0-					65
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					65
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					65
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 2,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	DLQ G-10		87	-0-	87	1533	76	3	11	9	N	10					65
02	DLQ G-10		264	-0-	264	1797	256	3	8	9	N	7					72
03	DLQ G-10		286	-0-	286	2083	277	3	9	9	N	8					80
04	DLQ G-10		287	-0-	287	2370	278	3	9	9	N	8					88
05	DLQ G-10		272	-0-	272	2642	266	3	6	9	N	5					93
06	DLQ G-10		119	-0-	119	2761	115	3	4	9	N	4					97
07	DLQ G-10		145	-0-	145	2906	142	3	3	9	N	3					100
08	900	N	227	-0-	-673	2233	223	3	4	9	N	4					104
09	2487	N	254	-0-	-2233	-0-	248	3	6	9	N	5					109
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	3	3	9	N	3					112
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	207	3	7	9	N	6					118
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	180	3	4	9	N	4					122

TOTAL GAS PROD: 2,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MOONEY (STRAWN) 62698 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
CROSLAND, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 188093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY (STRAWN) //CONT.// 62698 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407
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
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	36	1	554	2	N	-0-					-0-
02	754	N	208	-0-	-546	-0-	13	1	195	2	N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-
04	570	N	210	-0-	-360	-0-	12	1	198	2	N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	2	N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	48	1	843	2	N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	649	2	N	-0-					-0-
08	496	N	395	-0-	-101	-0-	22	1	373	2	N	-0-					-0-
09	900	N	715	-0-	-185	-0-	37	1	678	2	N	-0-					-0-
10	682	N	476	-0-	-206	-0-	25	1	451	2	N	-0-					-0-
11	390	N	294	-0-	-96	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
12	744	N	307	-0-	-437	-0-	25	1	282	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
WATSON,GLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 119636 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2427 - 2443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	130	1	625	2	N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	132	1	635	2	N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	122	1	505	2	N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	127	1	606	2	N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	145	1	706	2	N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	136	1	563	2	N	-0-					-0-
07	744	N	665	-0-	-79	-0-	138	1	527	2	N	-0-					-0-
08	837	N	407	-0-	-430	-0-	96	1	311	2	N	-0-					-0-
09	690	N	471	-0-	-219	-0-	98	1	373	2	N	-0-					-0-
10	651	N	438	-0-	-213	-0-	97	1	341	2	N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	116	1	482	2	N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	148	1	647	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
SMITH-MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 121942 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 2482 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE (MARBLE FALLS) 62715 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY 739150
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 105647 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2418 - 2432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	32	1	758	2	N	-0-					-0-
02	783	N	717	-0-	-66	-0-	28	1	689	2	N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	28	1	722	2	N	-0-					-0-
04	750	N	730	-0-	-20	-0-	27	1	703	2	N	-0-					-0-
05	775	N	755	-0-	-20	-0-	29	1	726	2	N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	693	2	N	-0-					-0-
07	744	N	741	-0-	-3	-0-	28	1	713	2	N	-0-					-0-
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	29	1	710	2	N	-0-					-0-
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	36	1	678	2	N	-0-					-0-
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	39	1	700	2	N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	686	2	N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	23	1	744	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 114234 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 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
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	110	2	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		115	-0-	115	115	5	1	110	2	N	-0-					-0-
07	197	N	82	-0-	-115	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE BROS. (MARBLE FALLS) 62716 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
ARNOT, W. G., JR. 033000
MOORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168710 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2238 - 2274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	P&A COND	-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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	263 N	263	-0-	-0-	-0-	259	2	4 9	N	4			4
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			4
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	282	2	3 9	N	3			7
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2		N	-0-			7
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3 9	N	3			10
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2		N	-0-			10
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			10
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			10
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2 9	N	2			12
10	279 N	82	-0-	-197	-0-	82	2		N	-0-			12
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			12
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 3,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MORAN, E. (3700 CONGL.) //CONT.// 62817 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
H.A.N. OPERATING INCORPORATED //CONT.// 339763
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 238052 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3782 PERF. 3772 - 3782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	12	167	1			78
02	725	N	285	-0-	-440	-0-	285	2			N	-0-					78
03	930	N	419	-0-	-511	-0-	397	2	22	9	N	20					98
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	527	2	48	9	N	44					142
05	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	2			N	-0-					142
06	420	N	351	-0-	-69	-0-	315	2	36	9	N	33					175
07	589	N	414	-0-	-175	-0-	394	2	20	9	N	18					193
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	500	2	11	9	N	10					203
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	447	2	11	9	N	10					213
10	403	N	148	-0-	-255	-0-	140	2	8	9	N	7	173	1			47
11	480	N	370	-0-	-110	-0-	364	2	6	9	N	5					52
12	465	N	90	-0-	-375	-0-	90	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	19	-0-	-996	-0-	19	2			N	-0-					56
03	1023	N	12	-0-	-1011	-0-	12	2			N	-0-	51	1			5
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					5
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					5
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					5
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					5
10	1085	N	279	-0-	-806	-0-	279	2			N	-0-					5
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1182	2	12	9	N	11					16
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	2	1	9	N	1					17

TOTAL GAS PROD: 7,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

COTTLE WELL #: 5 RRCID -> 116807 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	756	-0-	-19	-0-	748	2	8	9	N	7					73
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	717	2	6	9	N	5					78
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-	67	1			11
04	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			N	-0-					11
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					11
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					11
07	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-					11
08	961	N	649	-0-	-312	-0-	649	2			N	-0-					11
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-					11
10	651	N	168	-0-	-483	-0-	168	2			N	-0-					11
11	630	N	362	-0-	-268	-0-	359	2	3	9	N	3					14
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	N	1					15

TOTAL GAS PROD: 7,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MORAN, E. (3800) //CONT.// 62817 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CONCHO OILFIELD SERVICE, INC. 170163
PHEIL WELL #: 1 RRCID -> 184296 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3934 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
01	3287		3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
02	2633		2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
03	2698		2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	1890		1885	-0-	-5	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
05	1953		1864	-0-	-89	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	1890		1857	-0-	-33	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
07	2379		2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
08	2263		2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
09	2057		2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 110335 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 3806 - 3818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
STATE WELL #: 1 RRCID -> 244397 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3870 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN, E. (3800) //CONT.// 62817 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
CANNON WELL #: 2 RRCID -> 118569 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3821 - 3826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	145	#	119	-0-	-26	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	150	#	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN, W. (CONGL.) //CONT.// 62822 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 211335 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3923 - 3933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1957	S	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					22
02	2229	S	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					22
03	2630	S	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					22
04	2233	S	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					22
05	2282	S	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					22
06	2140	S	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					22
07	2221	S	2221	-0-	-0-	-0-	2199	3	22	9	N	20					42
08	2148	S	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					42
09	2055	S	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					42
10	2120	S	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					42
11	2076	S	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					42
12	1973	S	1973	-0-	-0-	-0-	1972	3	1	9	N	1					43

TOTAL GAS PROD: 26,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
SNYDER WELL #: 4 RRCID -> 077069 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3903 - 3913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1834	S	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
02	1682	S	1642	-0-	-40	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
03	1829	S	1753	-0-	-76	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
04	1770	S	1654	-0-	-116	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
05	1767	S	1701	-0-	-66	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
06	1710	S	1479	-0-	-231	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	1954	S	1954	-0-	-0-	-0-	1771	2	183	9	N	166	166	1			-0-
08	1705	S	1615	-0-	-90	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	1724	S	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
10	1953	S	417	-0-	-1536	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	1560	S	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	1767	S	579	-0-	-1188	-0-	579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 263499 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3902 - 3912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5394	#	3556	-0-	-1838	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
02	5046	#	3386	-0-	-1660	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
03	5394	#	3506	-0-	-1888	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
04	5220	#	3307	-0-	-1913	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
05	5394	#	3350	-0-	-2044	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
06	5220	#	2823	-0-	-2397	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
07	5394	#	3434	-0-	-1960	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
08	5394	#	3387	-0-	-2007	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
09	5220	#	3195	-0-	-2025	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
10	3441	#	859	-0-	-2582	-0-	859	2			N	-0-					-0-
11	3330	#	2714	-0-	-616	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
12	3441	#	2692	-0-	-749	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN, W. (CONGL.) //CONT.// 62822 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SNYDER "32A" WELL #: 2 RRCID -> 218238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3896 - 4012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	S	637	-0-	-107	-0-	623	3	14	9	Y	13	11	1			7
02	609	S	522	-0-	-87	-0-	509	3	13	9	Y	12	14	1			5
03	DLQ G-10		537	-0-	537	537	525	3	12	9	Y	11	8	1			8
04	DLQ G-10		444	-0-	444	981	433	3	11	9	Y	10	8	1			10
05	DLQ G-10		538	-0-	538	1519	526	3	12	9	Y	11	12	1			9
06	DLQ G-10		349	-0-	349	1868	330	3	19	9	Y	17	11	1			15
07	DLQ G-10		386	-0-	386	2254	377	3	9	9	Y	8	17	1			6
08	DLQ G-10		574	-0-	574	2828	566	3	8	9	Y	7					13
09	3339	S	511	-0-	-2828	-0-	505	3	6	9	Y	5	8	1			10
10	372	S	179	-0-	-193	-0-	179	3			Y	-0-	6	1			4
11	570	S	499	-0-	-71	-0-	499	3			Y	-0-					4
12	860	S	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MORENCO (MARBLE FALLS) 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 122503 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2677 - 2740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	#	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	465	#	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	450	#	369	-0-	-81	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	465	#	355	-0-	-110	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	434	#	325	-0-	-109	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	420	#	269	-0-	-151	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	403	#	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	341	#	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 122539 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2738 - 2762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
03	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					19
04	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					19
05	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					19
06	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					19
07	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					19
08	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					19
09	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					19
10	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					19
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
SNOW-OGLE WELL #: 2 RRCID -> 196164 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2686 - 2748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	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	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
BROWN,T. WELL #: 2 RRCID -> 126494 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2710 - 2736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	R	675	-0-	-0-	-0-	668	2	7	9	N	6					15
02	548	R	548	-0-	-0-	-0-	542	2	6	9	N	5					20
03	633	R	633	-0-	-0-	-0-	626	2	7	9	N	6					26
04	562	R	562	-0-	-0-	-0-	556	2	6	9	N	5					31
05	834	R	834	-0-	-0-	-0-	825	2	9	9	N	8					39
06	786	R	786	-0-	-0-	-0-	782	2	4	9	N	4					43
07	661	R	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	N	2					45
08	632	R	632	-0-	-0-	-0-	629	2	3	9	N	3					48
09	545	R	545	-0-	-0-	-0-	542	2	3	9	N	3					51
10	641	R	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4	9	N	4					55
11	633	R	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1	9	N	1					56
12	666	R	666	-0-	-0-	-0-	662	2	4	9	N	4					60

TOTAL GAS PROD: 7,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

RIDDLE TRACT 6 WELL #: 1 RRCID -> 129045 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					24
02	780	R	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					24
03	713	#	608	-0-	-105	-0-	608	2			N	-0-					24
04	690	#	539	-0-	-151	-0-	539	2			N	-0-					24
05	837	#	448	-0-	-389	-0-	447	2	1	9	N	1					25
06	810	#	415	-0-	-395	-0-	412	2	3	9	N	3					28
07	837	#	416	-0-	-421	-0-	414	2	2	9	N	2					30
08	620	#	407	-0-	-213	-0-	407	2			N	-0-					30
09	540	#	358	-0-	-182	-0-	358	2			N	-0-					30
10	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					30
11	421	R	421	-0-	-0-	-0-	418	2	3	9	N	3					33
12	403	#	368	-0-	-35	-0-	367	2	1	9	N	1					34

TOTAL GAS PROD: 5,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
RIDDLE TRACT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193343 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2650 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					8
02	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					8
03	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					8
04	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					8
05	527	#	297	-0-	-230	-0-	296	2	1	9	N	1					9
06	510	#	339	-0-	-171	-0-	338	2	1	9	N	1					10
07	527	#	341	-0-	-186	-0-	340	2	1	9	N	1					11
08	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					11
09	330	#	249	-0-	-81	-0-	249	2			N	-0-					11
10	341	#	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					11
11	339	R	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	N	1					12
12	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 112969 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 2662 - 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
01	372	#	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	348	#	284	-0-	-64	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	341	#	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	330	#	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	341	#	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	300	#	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	310	#	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	300	#	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	310	#	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 122024 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2664 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					98
02	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					98
03	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					98
04	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					98
05	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					98
06	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					98
07	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					98
08	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					98
09	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					98
10	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					98
11	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					98
12	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 4,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ANDERSON BROS. WELL #: 1 RRCID -> 122345 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2614 - 2630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	#	184	-0-	-188	-0-	184	2			N	-0-					47
02	348	#	290	-0-	-58	-0-	290	2			N	-0-					47
03	341	#	194	-0-	-147	-0-	194	2			N	-0-					47
04	330	#	199	-0-	-131	-0-	199	2			N	-0-					47
05	310	#	157	-0-	-153	-0-	157	2			N	-0-					47
06	300	#	123	-0-	-177	-0-	123	2			N	-0-					47
07	310	#	114	-0-	-196	-0-	114	2			N	-0-					47
08	217	#	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-					47
09	210	#	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					47
10	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					47
11	120	#	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					47
12	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREY WELL #: 2 RRCID -> 123907 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2565 - 2584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	#	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	348	#	257	-0-	-91	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	434	#	173	-0-	-261	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	420	#	184	-0-	-236	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	434	#	153	-0-	-281	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	330	#	120	-0-	-210	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	279	#	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	180	#	73	-0-	-107	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAR ONE ENERGY, INC. 815103
MAYNARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 138734 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2795 - 2805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2012 - PLUGGED 04/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
MAYNARD WELL #: 4 RRCID -> 146281 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					20
02	145	#	134	-0-	-11	-0-	134	2			N	-0-					20
03	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					20
04	150	#	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					20
05	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					20
06	240	#	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-					20
07	248	#	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					20
08	248	#	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					20
09	210	#	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					20
10	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					20
11	150	#	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-					20
12	155	#	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TRACER OPERATING, INC. 863965
HUMPHREYS, G. WELL #: 1 RRCID -> 121076 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 2592 - 2623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					23
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					23
03	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					23
04	180	#	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					23
05	186	#	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					23
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					23
07	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					23
08	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					23
09	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					23
10	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					23
11	150	#	53	-0-	-97	-0-	53	2			N	-0-					23
12	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
02	116	N	107	-0-	-9	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	19	1	231	3	N	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	24	1	251	3	N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	3	N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	294	3	N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	40	1	276	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
ADDISON, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 078758 COMPL. DATE 12/24/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4592 - 4777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	336	-0-	-160	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	464	N	396	-0-	-68	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	434	N	275	-0-	-159	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGRI-PLACE, INC. WELL #: 1 RRCID -> 078818 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4550 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	551	N	233	-0-	-318	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	570	N	464	-0-	-106	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 078819 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4510 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	261	N	210	-0-	-51	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 078826 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 4494 - 4845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	900	-0-	-309	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	870	N	546	-0-	-324	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	614	-0-	-502	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	840	N	621	-0-	-219	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	630	N	506	-0-	-124	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON WELL #: 4 RRCID -> 082446 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4523 - 4749

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADDY, OTTO S. 292359
GADDY WELL #: 1 RRCID -> 081709 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4292 - 4545

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HH&F PARTNERS 383314
HERRIN, W.R. WELL #: 1 RRCID -> 079028 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4535 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	2	N	-0-					55
02	203	N	123	-0-	-80	-0-	6	1	117	2	N	-0-					55
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					55
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	8	1	141	2	N	-0-					55
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					55
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					55
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-					55
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-					55
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	N	-0-					55
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-					55
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	N	-0-					55
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 1,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUGHLIN, JERRY 488757
LAUGHLIN, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 093485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4448 - 4581

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
TIPTON WELL #: 3 RRCID -> 081595 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 5057 PERF. 4688 - 4926

01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					18
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					18
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					18
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					18
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					18
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					18
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					18
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					18
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					18
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					18
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					18
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH,C L WELL #: 1 RRCID -> 083310 COMPL. DATE 05/07/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4402 - 4689

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2011 - PLUGGED 12/09/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF//CONT.// 527872
DEAVER, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084595 COMPL. DATE 06/04/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4625 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2011 - PLUGGED 11/25/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 079029 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4552 - 4787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	N	-0-					5
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	N	-0-					5
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-					5
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	3	1	87	2	N	-0-					5
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	3	1	87	2	N	-0-					5
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	N	-0-					5
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	N	-0-					5
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-					5
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					5
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	3	1	99	2	N	-0-					5
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-					5
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
WINSLETT, O.C. WELL #: 1 RRCID -> 083790 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4586 - 4781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2012 - PLUGGED 06/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRA HUFFSTUTLER WELL #: 1 RRCID -> 085027 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4629 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2012 - PLUGGED 06/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
SUN-KEY OIL CO., INC. //CONT.// 829320
HERPEL-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 085029 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4532 - 4929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	232	N	179	-0-	-53	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	210	N	46	-0-	-164	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE B, LP 857468
DRAKE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 080607 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 4886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	261	N	150	-0-	-111	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAKE, R.T. WELL #: 2 RRCID -> 080608 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4538 - 4548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	2			N	-0-					10
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					10
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					10
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					10
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					10
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					10
07	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-					10
08	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	2			N	-0-					10
09	870	N	606	-0-	-264	-0-	606	2			N	-0-					10
10	806	N	675	-0-	-131	-0-	675	2			N	-0-					10
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2			N	-0-					10
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 8,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
THREE B, LP //CONT.// 857468
DRAKE, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 080978 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4559 - 4817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					10
02	319	N	311	-0-	-8	-0-	311	2			N	-0-					10
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					10
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					10
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					10
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					10
07	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	2			N	-0-					10
08	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					10
09	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	2			N	-0-					10
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					10
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					10
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAKE,R.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 084181 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4608 - 5090

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAKE, R. T. WELL #: A 2 RRCID -> 198714 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5022 - 5074

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT. SION (DUFFER) 63400 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH WELL #: 16 RRCID -> 196891 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3804 - 3810

01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
02	1102 N	974	-0-	-128	-0-	974	2		N	-0-			-0-
03	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
06	1050 N	932	-0-	-118	-0-	932	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	606	-0-	-479	-0-	606	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	641	-0-	-382	-0-	641	2		N	-0-			-0-
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			-0-
11	630 N	289	-0-	-341	-0-	289	2		N	-0-			-0-
12	961 N	456	-0-	-505	-0-	456	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOYLAN (MARBLE FALLS) 63501 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
HOFFMANN OIL COMPANY 391155
MOYLAN WELL #: 1 RRCID -> 142546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3386 - 3396

01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			154
02	203 N	83	-0-	-120	-0-	83	3		N	-0-			154
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			154
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			154
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			154
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			154
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			154
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			154
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			154
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			154
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			154
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			154

TOTAL GAS PROD: 1,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR (STRAWN 4400) 63664 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
GURSKY-SNOWDEN WELL #: 1 RRCID -> 087210 COMPL. DATE 09/29/1979 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	169	-0-	-141	B	-0-	169	3			N	-0-					21
02	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					21
04	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					21
05	372	N	324	-0-	-48	B	-0-	324	3			N	-0-					21
06	360	N	239	-0-	-121	B	-0-	239	3			N	-0-					21
07	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					21
08	651	N	337	-0-	-314	B	-0-	337	3			N	-0-					21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					21
10	434	N	338	-0-	-96	B	-0-	338	3			N	-0-					21
11	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					21
12	496	N	243	-0-	-253	B	-0-	243	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	241	-0-	-7	B	-0-	224	3	17	9	N	15	15	0			-0-
02	145	N	144	-0-	-1	B	-0-	130	3	14	9	N	13	13	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	21	-0-	-196	B	-0-	19	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	20	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MUIR WELL #: B 1 RRCID -> 080689 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4344 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012 - PLUGGED 11/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR (STRAWN 4400) //CONT.// 63664 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MUIR WELL #: 1 T RRCID -> 081598 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4246 - 4492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR WELL #: D 1 T RRCID -> 082261 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4406 - 4441

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1333 #	918	-0-	-415	-0-	854	2	64	9	N	58					110
02	1247 #	846	-0-	-401	-0-	793	2	53	9	N	48					158
03	1240 #	907	-0-	-333	-0-	860	2	47	9	N	43	182	1			19
04	1080 #	916	-0-	-164	-0-	865	2	51	9	N	46					65
05	992 #	901	-0-	-91	-0-	850	2	51	9	N	46					111
06	900 #	899	-0-	-1	-0-	854	2	45	9	N	41					152
07	961 #	960	-0-	-1	-0-	923	2	37	9	N	34	174	1			12
08	961 #	905	-0-	-56	-0-	859	2	46	9	N	42					54
09	930 #	902	-0-	-28	-0-	856	2	46	9	N	42					96
10	961 #	908	-0-	-53	-0-	861	2	47	9	N	43					139
11	930 #	883	-0-	-47	-0-	833	2	50	9	N	45					184
12	961 #	895	-0-	-66	-0-	849	2	46	9	N	42	173	1			53

TOTAL GAS PROD: 10,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

MUNNERLYN (MISS) 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
MORSE WELL #: 2 RRCID -> 108283 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3996 - 4023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE WELL #: 4 RRCID -> 122788 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4058 - 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNNERLYN WELL #: 2 RRCID -> 122789 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 4090 - 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
01	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	2			Y	-0-					15
02	406 N	4	-0-	-402	-0-	4	2			Y	-0-					15
03	434 N	377	-0-	-57	-0-	377	2			Y	-0-					15
04	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2			Y	-0-					15
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					15
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					15
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					15
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					15
09	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2			Y	-0-					15
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					15
11	510 N	494	-0-	-16	-0-	494	2			Y	-0-					15
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					42
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					42
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					42
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					42
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					42
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					42
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					42
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					42
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					42
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					42
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					42
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAGLIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 122792 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4063 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			Y	-0-					48
02	841	N	827	-0-	-14	-0-	827	3			Y	-0-					48
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					48
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					48
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					48
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					48
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					48
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					48
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					48
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					48
11	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	3			Y	-0-					48
12	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	3			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 11,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAGLIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 122793 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4064 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			Y	-0-					62
02	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3			Y	-0-					62
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					62
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					62
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					62
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	3			Y	-0-					62
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					62
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					62
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-					62
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					62
11	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	3			Y	-0-					62
12	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 11,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
SATTERWHITE "A" WELL #: 2 RRCID -> 123248 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4114 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 123909 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4040 - 4045

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE WELL #: 5 RRCID -> 123910 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3990 - 4056

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					25
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					25
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					25
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					25
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					25
07	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					25
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					25
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					25
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					25
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1767	N	1402	-0-	-365	-0-	1402	2			Y	-0-					55
02	1595	N	14	-0-	-1581	-0-	14	2			Y	-0-					55
03	1705	N	1506	-0-	-199	-0-	1506	2			Y	-0-					55
04	1350	N	1158	-0-	-192	-0-	1158	2			Y	-0-					55
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					55
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					55
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					55
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					55
09	2070	N	2002	-0-	-68	-0-	2002	2			Y	-0-					55
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					55
11	2010	N	1976	-0-	-34	-0-	1976	2			Y	-0-					55
12	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	2027	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 20,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1845	3	14	9	N	13					84
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1643	3	7	9	N	6					90
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1813	3	2	9	N	2					92
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1784	3	11	9	N	10					102
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1762	3	7	9	N	6					108
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1754	3	8	9	N	7					115
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1830	3	30	9	N	27	121	1			21
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1843	3	13	9	N	12					33
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1792	3	9	9	N	8					41
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1853	3	8	9	N	7					48
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1796	3	7	9	N	6					54
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1987	3	6	9	N	5					59

TOTAL GAS PROD: 21,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
SATTERWHITE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260680 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4071 - 4077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	238	-0-	-134	-0-	209	2	29	9	N	26					137
02	290	N	196	-0-	-94	-0-	165	2	31	9	N	28	151	1			14
03	248	N	132	-0-	-116	-0-	129	2	3	9	N	3					17
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	188	2	15	9	N	14					31
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	151	2	15	9	N	14					45
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	92	2	17	9	N	15					60
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	173	2	21	9	N	19					79
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	157	2	4	9	N	4					83
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	147	2	8	9	N	7					90
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	142	2	3	9	N	3					93
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	139	2	9	9	N	8	81	1			20
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	91	2	3	9	N	3					23

TOTAL GAS PROD: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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
01	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	213	R	213	-0-	-0-	-0-	193	2	20	9	N	18					18
04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	180	2	17	9	N	15	32	1			1
05	186	#	174	-0-	-12	-0-	173	2	1	9	N	1					2
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	N	1					3
07	217	#	181	-0-	-36	-0-	180	2	1	9	N	1					4
08	217	#	155	-0-	-62	-0-	154	2	1	9	N	1					5
09	210	#	172	-0-	-38	-0-	171	2	1	9	N	1					6
10	186	#	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-					6
11	180	#	8	-0-	-172	-0-	8	2			N	-0-					6
12	186	#	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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
01	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	212	R	212	-0-	-0-	-0-	193	2	19	9	N	17					17
04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	180	2	17	9	N	15	31	1			1
05	186	#	174	-0-	-12	-0-	173	2	1	9	N	1					2
06	180	#	179	-0-	-1	-0-	178	2	1	9	N	1					3
07	217	#	180	-0-	-37	-0-	179	2	1	9	N	1					4
08	217	#	154	-0-	-63	-0-	153	2	1	9	N	1					5
09	210	#	172	-0-	-38	-0-	171	2	1	9	N	1					6
10	186	#	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-					6
11	180	#	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					6
12	186	#	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MURDOCH (DUFFER) //CONT.// 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
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
01	930	#	496	-0-	-434	-0-	496	2		N	-0-			-0-
02	870	#	665	-0-	-205	-0-	665	2		N	-0-			-0-
03	899	#	406	-0-	-493	-0-	406	2		N	-0-			-0-
04	870	#	528	-0-	-342	-0-	528	2		N	-0-			-0-
05	775	#	533	-0-	-242	-0-	533	2		N	-0-			-0-
06	823	R	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-
07	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
08	875	R	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
09	858	R	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-
10	930	#	848	-0-	-82	-0-	848	2		N	-0-			-0-
11	900	#	342	-0-	-558	-0-	342	2		N	-0-			-0-
12	930	#	860	-0-	-70	-0-	860	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	29	#	25	-0-	-4	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
PITCOCK CATTLE CO "B" WELL #: 3 RRCID -> 103189 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2982 - 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURDOCH (DUFFER) //CONT.// 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
WILLIAMS, GEORGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 143098 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2746 - 2758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	29	#	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 151310 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2924 - 2930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	29	#	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
WILLIAMS, G. W. WELL #: 4 RRCID -> 100310 COMPL. DATE 05/27/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3027 - 3037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					4
02	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					4
03	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					4
04	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					4
05	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					4
06	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					4
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					4
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					4
09	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					4
10	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					4
11	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					4
12	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURFF (LAKE SAND) 63876 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 136391 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3504 - 3513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURL (ELLENBURGER) 63879 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
US. FUELS, INC. 879264
MURL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151314 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3844 - 3850

01	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					55
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					55
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					55
04	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					55
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					55
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					55
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					55
08	558 N	493	-0-	-65	-0-	449	2	44	9	N	40					95
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	621	2	33	9	N	30					125
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	613	2	17	9	N	15					140
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6	9	N	5					145
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	30					175

TOTAL GAS PROD: 6,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

MUSGROVE (CONGLOMERATE) 64060 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TRULL "A" WELL #: 1 RRCID -> 134073 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3916 - 3921

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P & A 02-14-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSGROVE (CONGLOMERATE) //CONT.// 64060 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
TRULL "A" WELL #: 2 RRCID -> 138753 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4530 - 4600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					12
02	174	N	98	-0-	-76	-0-	98	2			N	-0-					12
03	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	3			N	-0-	12	7			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2013 - P&A 03-06-2013

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 139354 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 3917 - 3928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULL "A" WELL #: 3 RRCID -> 144856 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3924 - 3934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - WELL PLUGGED 2/26/13

TOTAL GAS PROD: 936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSGROVE (CONGLOMERATE) //CONT.// 64060 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
THOMAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 120392 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3734 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	138	1	321	3	N	-0-			26
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	96	1	212	3	N	-0-			26
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	149	1	366	3	N	-0-			26
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	138	1	332	3	N	-0-			26
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	168	1	452	3	Y	26			26
							29	9							
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	123	1	390	3	Y	-0-			26
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	153	1	509	3	Y	-0-			26
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	93	1	468	3	Y	-0-			26
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	116	1	420	3	Y	-0-			26
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	86	1	376	3	Y	-0-			26
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	68	1	452	3	Y	-0-			26
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	101	1	425	3	Y	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 6,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WOETOVECH WELL #: 1 RRCID -> 147089 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3610 - 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
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	87	1	201	3	N	-0-			48
02	319	N	120	-0-	-199	-0-	37	1	83	3	N	-0-			48
03	248	N	129	-0-	-119	-0-	37	1	92	3	N	-0-			48
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	52	1	124	3	N	-0-			48
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	147	1	395	3	Y	48			48
							53	9							
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	141	1	450	3	Y	-0-			48
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	37	1	125	3	Y	-0-			48
08	527	N	348	-0-	-179	-0-	58	1	290	3	Y	-0-			48
09	600	N	236	-0-	-364	-0-	50	1	179	3	Y	6			54
							7	9							
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	63	1	273	3	Y	-0-			54
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	48	1	323	3	Y	-0-			54
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	102	1	429	3	Y	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 3,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSSELMAN (CADDO) 64065 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
QUEST EMG, INC. 684615
MUSSELMAN CADDO UNIT WELL #: 281 RRCID -> 017788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3385 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	174	N	148	-0-	-26	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRTLE BEACH (ATOKA) //CONT.// 64223 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	174	N	133	-0-	-41	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NRC (STRAWN) 64263 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION 614120
ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 147209 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 1770 - 1778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NWR (STRAWN) 64276 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION 614120
CREEK NEAL UNIT WELL #: 2402 RRCID -> 161157 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1552 - 1570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK-NEAL UNIT WELL #: 3802 RRCID -> 161606 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 1535 - 1541

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	230	-0-	-49	-0-	220	3	10	9	N	9					86
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	271	2	6	9	N	5					91
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	783	2	11	9	N	10					101
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	914	2	11	9	N	10					111
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	866	2	10	9	N	9					120
06	780	N	738	-0-	-42	-0-	737	2	1	9	N	1					121
07	930	N	685	-0-	-245	-0-	684	2	1	9	N	1					122
08	868	N	657	-0-	-211	-0-	657	2			N	-0-					122
09	750	N	619	-0-	-131	-0-	618	2	1	9	N	1					123
10	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	2			N	-0-					123
11	630	N	611	-0-	-19	-0-	610	2	1	9	N	1					124
12	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 7,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NALL (3500) 64391 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NALL, P. WELL #: 1 RRCID -> 100643 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	630	N	311	-0-	-319	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	868	N	504	-0-	-364	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALL, P. WELL #: 1 A RRCID -> 100644 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 3536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	319	N	268	-0-	-51	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
08	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	623	-0-	-524	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALL (3500) //CONT.// 64391 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
NALL,P. WELL #: 3 RRCID -> 101623 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 3452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	290	N	260	-0-	-30	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	620	N	285	-0-	-335	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	540	N	173	-0-	-367	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALL,P. WELL #: 6 RRCID -> 110727 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 3593 PERF. 3510 - 3516

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		127				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		127				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		127				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		127				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		127				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		127				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		127				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		127				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		127				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		127				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		127				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		127				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-O (4000 CONGL) 64407 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ARNOT, W. G., JR. 033000
CARTER, MATTYE LOUISE "N" WELL #: 1 RRCID -> 161365 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3802 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCY N. (COOK) 64443 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
NAIL -B- 19-20 WELL #: 5 RRCID -> 074999 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1324 PERF. 1034 - 1038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NECESSITY (DUFFER LIME) 64749 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. 453142
SATTERWHITE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 018030 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3943 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2716	-0-	-322	-0-	2699	3	17	9	N	15					148
02	2842	X	2514	-0-	-328	-0-	2479	3	35	9	N	32	163	1			17
03	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	2577	3	9	9	N	8					25
04	2640	X	2545	-0-	-95	-0-	2538	3	7	9	N	6					31
05	2697	N	2650	-0-	-47	-0-	2646	3	4	9	N	4					35
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					35
07	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					35
08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2815	3	6	9	N	5					40
09	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2790	3	7	9	N	6					46
10	2790	N	2148	-0-	-642	-0-	2134	3	14	9	N	13					59
11	2730	N	2647	-0-	-83	-0-	2636	3	11	9	N	10					69
12	2883	N	2849	-0-	-34	-0-	2836	3	13	9	N	12					81

TOTAL GAS PROD: 31,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

KILLION WELL SERVICE INC. 461100
FAMBROUGH, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 018025 COMPL. DATE 05/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3943 - 3961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-					-0-
08	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
10	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-					-0-
11	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	2			N	-0-					-0-
12	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NECESSITY (DUFFER LIME) //CONT.// 64749 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY 640154
SIKES, IDA B. & D. WELL #: 1 RRCID -> 018026 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3910 - 3940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1700	-0-	-70 B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1760	-0-	-7 B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
07	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
08	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1731	-0-	-9 B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1736	-0-	-93 B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1649	-0-	-61 B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1741	-0-	-57 B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 018035 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	506	-0-	-21 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	493	N	460	-0-	-33 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	456	-0-	-40 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	480	N	280	-0-	-200 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	527	N	442	-0-	-85 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	259	-0-	-221 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	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-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S & E REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186526 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON "89" WELL #: 1 RRCID -> 224280 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	#	716	-0-	-214	-0-	696	2	20	9	N	18					145
02	653	R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					145
03	734	R	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					145
04	780	#	669	-0-	-111	-0-	654	2	15	9	N	14					159
05	806	#	647	-0-	-159	-0-	647	2			N	-0-					159
06	720	#	605	-0-	-115	-0-	605	2			N	-0-					159
07	744	#	618	-0-	-126	-0-	618	2			N	-0-					159
08	744	#	606	-0-	-138	-0-	606	2			N	-0-					159
09	660	#	553	-0-	-107	-0-	553	2			N	-0-					159
10	651	#	547	-0-	-104	-0-	547	2			N	-0-					159
11	600	#	498	-0-	-102	-0-	498	2			N	-0-					159
12	620	#	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 7,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEELY (BEND CONGL.) //CONT.// 64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
S&E REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 108463 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3748 - 3756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NENA GAIL (MORRIS) 64943 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BRIDGER PETROLEUM, LLC 091162
SEALY SMITH #55 WELL #: 2 RRCID -> 109046 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2854 - 2862

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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_____ 06/06/2012 - PLUGGED 06/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TSW OIL & GAS, LLC 872235
JOHNSON,M.F.EST. WELL #: 3 RRCID -> 110341 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2908 - 2916

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2013 - WELL PLUGGED 02/27/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-					23
02	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					23
03	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					23
04	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					23
05	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					23
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					23
07	279	#	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					23
08	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					23
09	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					23
10	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-					23
11	270	#	246	-0-	-24	-0-	246	2			Y	-0-					23
12	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIRES, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 056107 COMPL. DATE 06/29/1962 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	853	R	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					47
02	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					47
03	924	R	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					47
04	870	#	866	-0-	-4	-0-	866	2			Y	-0-					47
05	912	R	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					47
06	900	#	859	-0-	-41	-0-	859	2			Y	-0-					47
07	930	#	856	-0-	-74	-0-	856	2			Y	-0-					47
08	930	#	927	-0-	-3	-0-	927	2			Y	-0-					47
09	870	R	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					47
10	899	#	852	-0-	-47	-0-	852	2			Y	-0-					47
11	900	#	777	-0-	-123	-0-	777	2			Y	-0-					47
12	930	#	906	-0-	-24	-0-	906	3			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 10,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
SPIRES, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 203457 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7103 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	#	1680	-0-	-56	-0-	1669	2	11	9	N	10					209
02	1624	#	1532	-0-	-92	-0-	1532	2			N	-0-	178	1			31
03	1736	#	1488	-0-	-248	-0-	1484	2	4	9	N	4					35
04	1620	#	-0-	-0-	-1620	-0-					N	13					48
05	1674	#	1411	-0-	-263	-0-	1405	2	6	9	N	5					53
06	1620	#	1606	-0-	-14	-0-	1597	2	9	9	N	8					61
07	1646	R	1646	-0-	-0-	-0-	1637	2	9	9	N	8					69
08	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	1619	2	11	9	N	10					79
09	1620	#	1557	-0-	-63	-0-	1550	2	7	9	N	6					85
10	1674	#	1608	-0-	-66	-0-	1597	2	11	9	N	10					95
11	1620	#	1555	-0-	-65	-0-	1535	2	20	9	N	18					113
12	1648	R	1648	-0-	-0-	-0-	1640	2	8	9	N	7					120

TOTAL GAS PROD: 17,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

NENA LUCIA (STRAWN REEF) //CONT.// 64946 664 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 69 RRCID -> 203475 COMPL. DATE 01/01/1956 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6763 - 6775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
02	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
03	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
04	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
05	313	R	313	-0-	-0-	-0-	287	3	26	9	Y	24	22	1			2
06	317	R	317	-0-	-0-	-0-	296	3	21	9	Y	19	18	1			3
07	331	R	331	-0-	-0-	-0-	317	3	14	9	Y	13	15	1			1
08	332	R	332	-0-	-0-	-0-	319	3	13	9	Y	12	12	1			1
09	330	#	297	-0-	-33	-0-	283	3	14	9	Y	13	13	1			1
10	341	#	293	-0-	-48	-0-	282	3	11	9	Y	10	10	1			1
11	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 203476 COMPL. DATE 02/13/1956 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6557 - 6793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	#	4218	-0-	-680	-0-	4210	3	8	9	Y	7	6	1			1
02	4226	R	4226	-0-	-0-	-0-	4200	3	26	9	Y	24	23	1			2
03	4216	#	4147	-0-	-69	-0-	4118	3	29	9	Y	26	27	1			1
04	4080	#	3789	-0-	-291	-0-	3763	3	26	9	Y	24	23	1			2
05	4216	#	4165	-0-	-51	-0-	4139	3	26	9	Y	24	24	1			2
06	4280	R	4280	-0-	-0-	-0-	4254	3	26	9	Y	24	22	1			4
07	4382	R	4382	-0-	-0-	-0-	4354	3	28	9	Y	25	27	1			2
08	4901	R	4901	-0-	-0-	-0-	4876	3	25	9	Y	23	23	1			2
09	4350	R	4350	-0-	-0-	-0-	4324	3	26	9	Y	24	25	1			1
10	4340	#	4056	-0-	-284	-0-	4025	3	31	9	Y	28	26	1			3
11	4200	#	4191	-0-	-9	-0-	4162	3	29	9	Y	26	27	1			2
12	4711	R	4711	-0-	-0-	-0-	4680	3	31	9	Y	28	28	1			2

TOTAL GAS PROD: 51,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 203477 COMPL. DATE 03/23/1956 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6719 - 6790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	#	997	-0-	-150	-0-	995	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	928	#	925	-0-	-3	-0-	912	3	13	9	Y	12	11	1			1
03	992	#	914	-0-	-78	-0-	885	3	29	9	Y	26	26	1			1
04	960	#	838	-0-	-122	-0-	812	3	26	9	Y	24	23	1			2
05	992	#	894	-0-	-98	-0-	868	3	26	9	Y	24	24	1			2
06	960	#	948	-0-	-12	-0-	922	3	26	9	Y	24	22	1			4
07	1028	R	1028	-0-	-0-	-0-	1011	3	17	9	Y	15	18	1			1
08	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	978	R	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
10	930	#	867	-0-	-63	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
11	900	#	732	-0-	-168	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
12	930	#	878	-0-	-52	-0-	878	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			270
02	203 N	98	-0-	-105	-0-	98	2		N	-0-			270
03	248 N	89	-0-	-159	-0-	89	2		N	-0-			270
04	270 N	53	-0-	-217	-0-	53	2		N	-0-			270
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			270
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			270
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			270
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			270
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			270
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			270
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			270
12	279 N	28	-0-	-251	-0-	28	2		N	-0-			270

TOTAL GAS PROD: 2,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL(CADDO) //CONT.// 65329 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 092722 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5081 PERF. 4639 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	60	1	1918	3	N	-0-			97
02	1827	N	1800	-0-	-27	-0-	60	1	1740	3	N	-0-			97
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	60	1	1905	3	N	-0-			97
04	1920	N	1892	-0-	-28	-0-	60	1	1832	3	N	-0-			97
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	60	1	1973	3	N	-0-			97
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	60	1	1945	3	N	-0-			97
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	60	1	1992	3	N	-0-			97
08	2046	N	1918	-0-	-128	-0-	60	1	1858	3	N	-0-			97
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	60	1	1969	3	N	-0-			97
10	2046	N	854	-0-	-1192	-0-	60	1	794	3	N	-0-			97
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	60	1	2154	3	N	-0-			97
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	60	1	2146	3	N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 22,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL (COOK SAND) 65329 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
HARVICK, GEORGE R. 364200
NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 8 RRCID -> 255220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1579 - 1580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-			-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-			-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-			-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-			-0-
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-			-0-
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-			-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	169	N	169	-0-		-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-		-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-		-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-		-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	155	N	66	-0-		-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	150	N	62	-0-		-88	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	155	N	58	-0-		-97	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-		-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-		-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-		-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-		-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	62	N	3	-0-		-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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	31	N	26	-0-		-5	B -0-	2	1	24	2	N	-0-					9
02	29	N	25	-0-		-4	B -0-	2	1	20	2	N	3					12
								3	9									
03	31	N	20	-0-		-11	B -0-	2	1	18	2	N	-0-					12
04	30	N	23	-0-		-7	B -0-	2	1	21	2	N	-0-					12
05	39	N	39	-0-		-0-	B -0-	3	1	36	2	N	-0-					12
06	33	N	33	-0-		-0-	B -0-	3	1	30	2	N	-0-					12
07	31	N	28	-0-		-3	B -0-	2	1	26	2	N	-0-					12
08	31	N	27	-0-		-4	B -0-	2	1	25	2	N	-0-					12
09	30	N	26	-0-		-4	B -0-	2	1	24	2	N	-0-					12
10	31	N	26	-0-		-5	B -0-	2	1	24	2	N	-0-					12
11	82	N	82	-0-		-0-	B -0-	7	1	75	2	N	-0-					12
12	31	N	23	-0-		-8	B -0-	3	1	20	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. GAS	(I) 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	299	N	299	-0-		-0-	B -0-	299	2			N	-0-					144
02	435	N	207	-0-		-228	B -0-	207	2			N	-0-					144
03	465	N	237	-0-		-228	B -0-	237	2			N	-0-					144
04	DLQ G-10		227	-0-		227	B 227	227	2			N	-0-					144
05	DLQ G-10		207	-0-		207	B 434	207	2			N	-0-					144
06	DLQ G-10		177	-0-		177	B 611	177	2			N	-0-					144
07	836	N	225	-0-		-611	B -0-	225	2			N	-0-					144
08	163	X	163	-0-		-0-	B -0-	163	2			N	-0-					144
09	209	X	209	-0-		-0-	B -0-	209	2			N	-0-					144
10	205	X	205	-0-		-0-	B -0-	205	2			N	-0-					144
11	195	X	195	-0-		-0-	B -0-	195	2			N	-0-					144
12	218	X	218	-0-		-0-	B -0-	218	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 2,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLAS (DUFFER) //CONT.// 65433 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
GAYLYN, INC. //CONT.// 298362
MAYES, J. WELL #: 1 RRCID -> 143609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3554 - 3580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	36	N	36	-0-		-0- B	-0-	36	2			N	-0-					141
02	58	N	35	-0-		-23 B	-0-	35	2			N	-0-					141
03	31	N	15	-0-		-16 B	-0-	15	2			N	-0-					141
04	40	N	40	-0-		-0- B	-0-	40	2			N	-0-					141
05	33	N	33	-0-		-0- B	-0-	33	2			N	-0-					141
06	31	N	31	-0-		-0- B	-0-	31	2			N	-0-					141
07	31	N	16	-0-		-15 B	-0-	16	2			N	-0-					141
08	43	N	43	-0-		-0- B	-0-	43	2			N	-0-					141
09	34	N	34	-0-		-0- B	-0-	34	2			N	-0-					141
10	31	N	4	-0-		-27 B	-0-	4	2			N	-0-					141
11	30	N	1	-0-		-29 B	-0-	1	2			N	-0-					141
12	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFCO, INC. 390898
VESTAL WELL #: 1 RRCID -> 224904 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3626 - 3634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	930	N	869	-0-		-61 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	841	N	835	-0-		-6 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-		-0- B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-		-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
05	899	N	825	-0-		-74 B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-		-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	930	N	828	-0-		-102 B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-		-0- B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-		-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-		-0- B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-		-0- B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
12	930	N	914	-0-		-16 B	-0-	914	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	149	N	149	-0-		-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	174	N	161	-0-		-13	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-		-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-		-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-		-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-		-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	248	N	101	-0-		-147	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	279	N	121	-0-		-158	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	150	N	76	-0-		-74	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					13
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					13
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					13
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					13
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					13
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					13
07	527	N	300	-0-	-227	-0-	300	3			N	-0-					13
08	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	3			N	-0-					13
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					13
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					13
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					13
12	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL W.A. WELL #: 1 A RRCID -> 061408 COMPL. DATE 03/08/1975 TOTAL DEPTH 3773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					29
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					29
03	1488	N	643	-0-	-845	-0-	643	3			N	-0-					29
04	1440	N	649	-0-	-791	-0-	649	3			N	-0-					29
05	1488	N	387	-0-	-1101	-0-	387	3			N	-0-					29
06	630	N	21	-0-	-609	-0-	21	3			N	-0-					29
07	682	N	143	-0-	-539	-0-	143	3			N	-0-					29
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					29
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					29
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					29
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					29
12	775	N	307	-0-	-468	-0-	307	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 9,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	104	1	250	3	N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	74	1	169	3	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	123	1	219	3	N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	121	1	238	3	N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	154	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	132	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	238	1	299	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	112	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	81	-0-	-309	-0-	29	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	31	-0-	-496	-0-	7	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	174	-0-	-186	-0-	41	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	134	1	289	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	3	3	9	N	3					19
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					19
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					19
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					19
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					19
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					19
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					19
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					19
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					19
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					19
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					19
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KING, J. W. 281 WELL #: 2 RRCID -> 167036 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4660 - 4670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	195	-0-	-22	-0-	194	3	1	9	N	1					33
02	232	N	222	-0-	-10	-0-	222	3			N	-0-					33
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					33
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					33
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					33
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					33
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					33
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					33
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					33
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					33
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					33
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NOODLEKIRK (ELLENBURGER) 65855 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HODO WELL #: 1 RRCID -> 266062 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3970 - 4370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			7
02	435	N	397	-0-	-38	-0-	397	2		N	-0-			7
03	527	N	357	-0-	-170	-0-	357	2		N	-0-			7
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2		N	-0-			7
05	434	N	230	-0-	-204	-0-	230	2		N	-0-			7
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			7
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2		N	-0-			7
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			7
09	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	2		N	-0-			7
10	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	2		N	-0-			7
11	270	N	152	-0-	-118	-0-	152	2		N	-0-			7
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 3,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: 109 RRCID -> 105617 COMPL. DATE 04/00/1982 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 4114 - 4122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
02	232	N	210	-0-	-22	-0-	210	2		N	-0-			-0-
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2		N	-0-			-0-
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2		N	-0-			-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-			-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2		N	-0-			-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-			-0-
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02	87	N	57	-0-	-30	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 66047 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BANDERA PETROLEUM, INC. //CONT.// 048367
LEE R.P. WELL #: 4 RRCID -> 063529 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 4774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	232	N	171	-0-	-61	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
CARVER WELL #: 1 RRCID -> 157319 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3700 - 3708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER "A" WELL #: 2 RRCID -> 157944 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 3766 PERF. 3650 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION 614120
NORWOOD WELL #: 37 RRCID -> 152875 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3634 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					9
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					9
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					9
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					9
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					9
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					9
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					9
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					9
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					9
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
NORWOOD WELL #: 58 RRCID -> 153280 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3648 - 3703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153283 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3710 - 3744

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS "J" WELL #: 2 RRCID -> 153361 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3702 - 3726

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
BUTLER, J. E. WELL #: 38 RRCID -> 153362 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3643 - 3995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					7
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					7
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					7
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					7
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					7
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					7
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					7
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					7
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					7
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					7
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					7
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, W. T. WELL #: 30 RRCID -> 153363 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3692 - 3754

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER, J. E. WELL #: 33 RRCID -> 153981 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3708 - 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
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
TERRELL, C. E. WELL #: 9 RRCID -> 153990 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 3750 - 3758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 6/28/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK WELL #: 5 RRCID -> 153991 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3764 - 3774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANLEY-CRABB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153992 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3744 - 3760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABB, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 154019 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3752 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
KIRK WELL #: 7 RRCID -> 154020 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3740 - 3750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2013 - PLUGGED 06-07-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, HALL (BARKER) WELL #: 2 RRCID -> 154036 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-	36	1			30
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					30
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					30
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					30
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					30
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					30
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					30
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					30
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					30
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					30
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					30
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 154041 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3709 - 3813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
LITTLETON, J. C. WELL #: 601 RRCID -> 154042 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 3688 - 3694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 154344 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3724 - 3761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKS, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 154818 COMPL. DATE 08/09/1981 TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					45
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					45
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					45
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					45
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					45
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					45
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					45
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					45
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					45
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					45
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					45
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
CHRISTMAS "B" WELL #: 2 RRCID -> 155867 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	74	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	91	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	103	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	95	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	77	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

KEAHEY, C.J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 155868 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 155916 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 155942 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					28
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					28
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					28
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					28
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					28
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					28
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					28
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					28
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					28
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, L. L. WELL #: 502 RRCID -> 155944 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTMAS "B" WELL #: 3 RRCID -> 155945 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
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
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER, E. WELL #: 524 RRCID -> 157315 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3681 - 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
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					28
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					28
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					28
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					28
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					28
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					28
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					28
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					28
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					28
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					28
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					28
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT, EVA H. WELL #: 2801 RRCID -> 157320 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
HAMOR, C. F. WELL #: 3 RRCID -> 159127 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3788 - 3825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2013 - PLUGGED 09-24-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMOR, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 168850 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3781 - 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
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					11
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					11
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					11
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					11
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					11
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					11
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					11
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					11
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					11
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					11
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					11
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORWOOD WELL #: 48 RRCID -> 173114 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3604 - 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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
TERRELL, EMMA WELL #: 1 RRCID -> 173853 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 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
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					14
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					14
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					14
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					14
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					14
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					14
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					14
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					14
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					14
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					14
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					14
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDING, R. A. WELL #: 804 RRCID -> 174456 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3744 - 3764

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORWOOD, L. C. WELL #: 38 RRCID -> 174584 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
NORWOOD, L. C. WELL #: 52 RRCID -> 174862 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3600 - 3678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER, E. WELL #: 531 RRCID -> 176039 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3597 - 3686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	302	2	13	9	N	12					12
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					12
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					12
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					12
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					12
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NORWOOD, L. C. WELL #: 42 RRCID -> 177549 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 3698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
BOYD, W. T. WELL #: 33 RRCID -> 178655 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLETON, J. C. WELL #: 608 RRCID -> 178673 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORWOOD, L. C. WELL #: 45 RRCID -> 178691 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					5
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					5
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					5
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					5
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					5
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					5
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					5
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					5
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					5
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					5
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
LITTLETON, J. C. WELL #: 605 RRCID -> 179025 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER, J. T. WELL #: 415 RRCID -> 179028 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			13
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			13
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			13
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			13
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			13
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			13
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			13
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			13
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			13
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			13
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			13
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 1,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER, J. T. WELL #: 413 RRCID -> 179392 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3731 PERF. 3588 - 3864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
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
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-			7
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-			7
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		Y	-0-			7
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-			7
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-			7
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			7
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		Y	-0-			7
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-			7
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-			7
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			7
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-			7
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 4,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		Y	-0-			30
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-			30
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		Y	-0-			30
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-			30
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			30
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-			30
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			30
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-			30
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		Y	-0-			30
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-			30
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		Y	-0-			30
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 4,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
LITTLETON, J. C. WELL #: 610 RRCID -> 182847 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3666 - 3754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, J. L. WELL #: 1214 RRCID -> 182848 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					81
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					81
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					81
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					81
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					81
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					81
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					81
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					81
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					81
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					81
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					81
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, L. L. WELL #: 505 RRCID -> 184223 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3664 - 3759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
COTTON, MATTIE WELL #: 1303 RRCID -> 192992 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					53
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					53
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					53
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					53
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					53
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					53
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					53
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					53
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					53
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					53
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					53
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
BUTLER, J. E. WELL #: 48 RRCID -> 195494 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER, J. E. WELL #: 50 RRCID -> 196061 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3690 - 3748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 196753 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3761 - 3853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					20
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					20
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					20
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					20
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					20
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					20
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					20
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					20
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					20
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					20
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					20
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
BUTLER, J. E. WELL #: 41 RRCID -> 196757 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3681 - 3720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, HALL (BARKER) WELL #: 3 RRCID -> 197239 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3697 - 3782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		Y	-0-			-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-			-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		Y	-0-			-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		Y	-0-			-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		Y	-0-			-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-			-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-			-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-			-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		Y	-0-			-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		Y	-0-			-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		Y	-0-			-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, D. B. WELL #: 2 RRCID -> 197331 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 3843 PERF. 3740 - 3810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		Y	-0-			42
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		Y	-0-			42
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		Y	-0-			42
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		Y	-0-			42
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		Y	-0-			42
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-			42
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		Y	-0-			42
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		Y	-0-			42
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		Y	-0-			42
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		Y	-0-			42
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		Y	-0-			42
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		Y	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 6,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
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
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					21
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					21
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					21
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					21
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					21
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					21
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					21
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					21
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					21
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					21
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
BOYD, W. T. WELL #: 34 RRCID -> 209097 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3827 PERF. 3635 - 3734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	540	N	337	-0-	-203	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	620	N	384	-0-	-236	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOVICE, WEST (GARDNER 3700) 66261 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	6			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1344	2	14	9	N	13					64
02	1044	N	682	-0-	-362	-0-	675	2	7	9	N	6					70
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	673	2	7	9	N	6					76
04	1320	N	613	-0-	-707	-0-	606	2	7	9	N	6					82
05	744	N	641	-0-	-103	-0-	634	2	7	9	N	6					88
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	603	2	59	9	N	54	142	1			-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	611	2	7	9	N	6					6
08	651	N	407	-0-	-244	-0-	403	2	4	9	N	4					10
09	660	N	502	-0-	-158	-0-	498	2	4	9	N	4					14
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	601	2	7	9	N	6					20
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	565	2	6	9	N	5					25
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	498	2	4	9	N	4					29

TOTAL GAS PROD: 7,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

OGDEN (MISS) 66847 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
COMPTON, E. R. WELL #: 8 RRCID -> 242379 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4604 - 4619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627		3152	-0-	-475	-0-	3132	3	20	9	Y	18	17	1			8
02	3103	#	1344	-0-	-1759	-0-	1333	3	11	9	Y	10					18
03	3379	#	3228	-0-	-151	-0-	3211	3	17	9	Y	15	18	1			15
04	3270	#	2829	-0-	-441	-0-	2818	3	11	9	Y	10	18	1			7
05	3379	#	2771	-0-	-608	-0-	2753	3	18	9	Y	16					23
06	3120	#	2571	-0-	-549	-0-	2552	3	19	9	Y	17	36	1			4
07	3224	#	2555	-0-	-669	-0-	2537	3	18	9	Y	16					20
08	2976		2647	-0-	-329	-0-	2638	3	9	9	Y	8	18	1			10
09	2820	#	2527	-0-	-293	-0-	2484	3	43	9	Y	39	37	1			12
10	2759	#	2544	-0-	-215	-0-	2496	3	48	9	Y	44	38	1			18
11	2580	#	2374	-0-	-206	-0-	2351	3	23	9	Y	21	18	1			21
12	2604	N	2096	-0-	-508	-0-	2081	3	15	9	Y	14	17	1			18

TOTAL GAS PROD: 30,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

O'LAUGHLIN (2800) 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
FRANKLIN, DAVID H. 283642
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 219636 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2446 - 2533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	240	N	34	-0-	-206 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	210	N	157	-0-	-53 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L R OPERATING CO. 480254
RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 086558 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 2800 - 2806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2012 - P & A 12/13/12														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
02	174 N	170	-0-	-4	B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
04	150 N	143	-0-	-7	B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
08	248 N	205	-0-	-43	B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
10	248 N	176	-0-	-72	B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
12	217 N	184	-0-	-33	B	-0-	184	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
O'LAUGHLIN, MAURINE L WELL #: 10 RRCID -> 082460 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2756 - 2764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	580	N	539	-0-	-41 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	600	N	488	-0-	-112 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	589	N	572	-0-	-17 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	600	N	381	-0-	-219 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	682	N	662	-0-	-20 B	-0-	662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 13 RRCID -> 086866 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2866 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	203	N	197	-0-	-6 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	480	N	161	-0-	-319 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	279	N	161	-0-	-118 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	248	N	163	-0-	-85 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M.H. -D- WELL #: 68D RRCID -> 096804 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 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
01	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	87	N	77	-0-	-10 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02	29	N	1	-0-	-28 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
05	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
06	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
07	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
08	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
10	124	N	70	-0-	-54 B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11	120	N	84	-0-	-36 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
12	124	N	85	-0-	-39 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
02	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
04	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
05	341	N	291	-0-	-50 B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
06	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
07	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
08	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360	N	276	-0-	-84 B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
10	341	N	278	-0-	-63 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
11	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
12	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
02	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2		N	-0-			-0-
04	420	N	331	-0-	-89 B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
05	434	N	359	-0-	-75 B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
06	420	N	404	-0-	-16 B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
07	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2		N	-0-			-0-
08	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
10	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
11	420	N	401	-0-	-19 B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
12	434	N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M.H.D WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.H. MCMURREY D WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 2909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. D WELL #: 84D RRCID -> 103535 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 2736 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	174	N	134	-0-	-40 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 23 RRCID -> 103805 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 2853 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	132	-0-	-54 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	174	N	132	-0-	-42 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	217	N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	119	-0-	-61 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	186	N	123	-0-	-63 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY,M.H. WELL #: 26 RRCID -> 105784 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2812 - 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
01	186	N	75	-0-	-111 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	203	N	80	-0-	-123 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	210	N	112	-0-	-98 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	248	N	110	-0-	-138 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	279	N	137	-0-	-142 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY,M.H. WELL #: 27 RRCID -> 105785 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2852 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	494	-0-	-64 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	522	N	480	-0-	-42 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	527	N	486	-0-	-41 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	488	-0-	-52 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	558	N	468	-0-	-90 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, E. S. WELL #: 1 RRCID -> 189217 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2397 - 2407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	465	N	153	-0-	-312 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
GREEN, FLORENCE WELL #: 20 RRCID -> 138046 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2813 - 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
01	434	N	377	-0-	-57 B	-0-	17	1	360	2	N	-0-					-0-
02	377	N	315	-0-	-62 B	-0-	36	1	279	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	21	1	410	2	N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	40	1	328	2	N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	68	1	406	2	N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	73	1	435	2	N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	44	1	431	2	N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	54	1	480	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	354	-0-	-156 B	-0-	35	1	319	2	N	-0-					-0-
10	465	N	325	-0-	-140 B	-0-	35	1	290	2	N	-0-					-0-
11	510	N	348	-0-	-162 B	-0-	28	1	320	2	N	-0-					-0-
12	372	N	311	-0-	-61 B	-0-	24	1	287	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
SKY RESOURCES, INC. 786408
WILSON-HITTSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158313 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 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
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	124	N	37	-0-	-87 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 070363 COMPL. DATE 12/18/1976 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	124	1	805	3	N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	129	1	768	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	108	1	853	3	N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	98	1	606	3	N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	98	1	684	3	N	-0-					-0-
06	450	N	363	-0-	-87 B	-0-	47	1	316	3	N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	79	1	611	3	N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	32	1	429	3	N	-0-					-0-
10	465	N	359	-0-	-106 B	-0-	32	1	327	3	N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	465	N	408	-0-	-57 B	-0-	6	1	402	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 15 RRCID -> 086636 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2869 - 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
01	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	33	1	215	3	N	-0-					-0-
02	232	N	223	-0-	-9 B	-0-	32	1	191	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	31	1	245	3	N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	45	1	279	3	N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	30	1	212	3	N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8 B	-0-	34	1	228	3	N	-0-					-0-
07	341	N	258	-0-	-83 B	-0-	30	1	228	3	N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	17	1	233	3	N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	21	1	213	3	N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	4	1	250	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC //CONT.// 841412
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 21 RRCID -> 087712 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2862 - 2869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	14	-0-		-141	B	-0-		2	1	12	3	N	-0-					-0-
02	145	N	22	-0-		-123	B	-0-		3	1	19	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	124	N	-0-	-0-		-124	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14	N	2	-0-		-12	B	-0-		2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-		-1	B	-0-		4	1	26	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-		-0-	B	-0-		4	3			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-		-2	B	-0-						N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	4	N	-0-	-0-		-4	B	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 20 RRCID -> 087801 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2882 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-		-0-	B	-0-		62	1	403	3	N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-		-0-	B	-0-		62	1	367	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	395	N	395	-0-		-0-	B	-0-		44	1	351	3	N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-		-0-	B	-0-		59	1	359	3	N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-		-0-	B	-0-		54	1	373	3	N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-		-0-	B	-0-		51	1	350	3	N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-		-0-	B	-0-		48	1	373	3	N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-		-0-	B	-0-		396	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	379	N	379	-0-		-0-	B	-0-		26	1	353	3	N	-0-					-0-
10	341	N	308	-0-		-33	B	-0-		27	1	281	3	N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-		-0-	B	-0-		384	3			N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-		-0-	B	-0-		6	1	384	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-		-0-	B	-0-		230	3			N	-0-					31
02	335	N	335	-0-		-0-	B	-0-		335	3			N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	393	N	393	-0-		-0-	B	-0-		393	3			N	-0-					31
04	379	N	379	-0-		-0-	B	-0-		379	3			N	-0-					31
05	372	N	355	-0-		-17	B	-0-		355	3			N	-0-					31
06	390	N	318	-0-		-72	B	-0-		318	3			N	-0-					31
07	403	N	307	-0-		-96	B	-0-		307	3			N	-0-					31
08	435	N	435	-0-		-0-	B	-0-		435	3			N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	393	N	393	-0-		-0-	B	-0-		393	3			N	-0-					31
10	324	N	324	-0-		-0-		-0-		324	3			N	-0-					31
11	420	N	336	-0-		-84		-0-		336	3			N	-0-					31
12	403	N	334	-0-		-69		-0-		334	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 4,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (4000) //CONT.// 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372		3749	-0-	3377 B	13059	3749	2			N	-0-					-0-
02	348		2358	-0-	2010 B	15069	2358	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15069																	
03	403		3216	-0-	2813 B	17882	3216	2			N	-0-					-0-
04	390		1632	-0-	1242 B	19124	1632	2			N	-0-					-0-
05	465		1136	-0-	671 B	19795	1136	2			N	-0-					-0-
06	450		2045	-0-	1595 B	21390	2045	2			N	-0-					-0-
07	434		2303	-0-	1869 B	23259	2303	2			N	-0-					-0-
08	1860		2283	-0-	423 B	23682	2283	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 23682																	
09	1800		1627	-0-	-173 B	23509	1627	2			N	-0-					-0-
10	24756	X	1247	-0-	-23509	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1743	-0-	-57	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1431	-0-	-243	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY,M.H. WELL #: 31 RRCID -> 117203 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 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
01	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	465	N	428	-0-	-37 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	450	N	400	-0-	-50 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	345	-0-	-45 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, E.W. C WELL #: 1C RRCID -> 126204 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 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
01	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	58	N	41	-0-	-17 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (4000) //CONT.// 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
FLOW, DON L. WELL #: 2 RRCID -> 100647 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3926 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	25	1	310	2	N	-0-					-0-
02	290	N	255	-0-	-35 B	-0-	19	1	236	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	262	-0-	-48 B	-0-	19	1	243	2	N	-0-					-0-
04	330	N	230	-0-	-100 B	-0-	2	1	228	2	N	-0-					-0-
05	279	N	128	-0-	-151 B	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	26	1	506	2	N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	31	1	410	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	22	1	292	2	N	-0-					-0-
10	527	N	321	-0-	-206	-0-	22	1	299	2	N	-0-					-0-
11	420	N	226	-0-	-194	-0-	36	1	190	2	N	-0-					-0-
12	310	N	40	-0-	-270	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (4200) 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
O'LAUGHLIN MAURINE L. WELL #: 2 RRCID -> 066669 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	976	-0-	-109	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	984	-0-	-60	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	930	N	351	-0-	-579	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	992	N	640	-0-	-352	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	697	-0-	-413	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	713	N	563	-0-	-150	-0-	563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 7 RRCID -> 082457 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4221 - 4259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	783	-0-	-377	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	832	-0-	-368	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	868	N	517	-0-	-351	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1085	-0-	-145	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	892	-0-	-224	-0-	892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
OPAL KELLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082674 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4022 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 11 RRCID -> 086868 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4201 - 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
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M.H. D WELL #: 69D RRCID -> 099245 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4214 - 4237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M.H. D WELL #: 72D RRCID -> 099433 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4219 - 4227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY,M.H.D WELL #: 85D RRCID -> 104140 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4312 - 4318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 24 RRCID -> 105059 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-			-0-
02	319	N	263	-0-	-56	-0-	263	2		N	-0-			-0-
03	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2		N	-0-			-0-
04	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	2		N	-0-			-0-
05	279	N	115	-0-	-164	-0-	115	2		N	-0-			-0-
06	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	2		N	-0-			-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-			-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
JOHNSON, HELEN WELL #: 10 RRCID -> 186262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4191 - 4197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	717	-0-	-368	-0-	53	1	664	2	N	-0-					33
02	928	N	658	-0-	-270	-0-	48	1	610	2	N	-0-					33
03	1023	N	678	-0-	-345	-0-	47	1	603	2	N	25					58
							28	9									
04	690	N	577	-0-	-113	-0-	5	1	572	2	N	-0-					58
05	713	N	368	-0-	-345	-0-	27	1	341	2	N	-0-					58
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					58
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	41	1	795	2	N	-0-					58
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	762	2	N	-0-					58
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	68	1	881	2	N	-0-					58
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	66	1	913	2	N	-0-					58
11	780	N	5	-0-	-775	-0-	1	1	4	2	N	-0-					58
12	992	N	56	-0-	-936	-0-	5	1	51	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 6,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

JOHNSON, HELEN WELL #: 11 RRCID -> 195453 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4058 - 4066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	195	-0-	-53	-0-	14	1	181	2	N	-0-					48
02	203	N	134	-0-	-69	-0-	10	1	124	2	N	-0-					48
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	10	1	122	2	N	-0-					48
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	1	1	163	2	N	-0-					48
05	155	N	74	-0-	-81	-0-	5	1	69	2	N	-0-					48
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					48
07	155	N	75	-0-	-80	-0-	4	1	71	2	N	-0-					48
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-					48
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-					48
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-					48
11	180	N	34	-0-	-146	-0-	6	1	28	2	N	-0-					48
12	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 5 RRCID -> 070364 COMPL. DATE 01/02/1977 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	X	642	-0-	-164	-0-	86	1	556	3	N	-0-					-0-
02	754	X	665	-0-	-89	-0-	95	1	570	3	N	-0-					-0-
03	686	X	686	-0-	-0-	-0-	77	1	609	3	N	-0-					-0-
04	660	X	624	-0-	-36	-0-	87	1	537	3	N	-0-					-0-
05	713	X	710	-0-	-3	-0-	89	1	621	3	N	-0-					-0-
06	725	X	725	-0-	-0-	-0-	93	1	632	3	N	-0-					-0-
07	713	X	650	-0-	-63	-0-	74	1	576	3	N	-0-					-0-
08	713	X	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					-0-
09	720	X	623	-0-	-97	-0-	43	1	580	3	N	-0-					-0-
10	744	X	564	-0-	-180	-0-	50	1	514	3	N	-0-					-0-
11	720	X	617	-0-	-103	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	651	X	611	-0-	-40	-0-	9	1	602	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC //CONT.// 841412
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 29 RRCID -> 101831 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4230 - 4282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	43	1	279	3	N	-0-			-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	54	1	322	3	N	-0-			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	50	1	392	3	N	-0-			-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	49	1	305	3	N	-0-			-0-
05	403	N	293	-0-	-110	-0-	37	1	256	3	N	-0-			-0-
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	44	1	298	3	N	-0-			-0-
07	372	N	278	-0-	-94	-0-	32	1	246	3	N	-0-			-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-			-0-
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	18	1	238	3	N	-0-			-0-
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	18	1	180	3	N	-0-			-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-			-0-
12	279	N	212	-0-	-67	-0-	3	1	209	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, W. (4200) 66944 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY,M.H.D WELL #: 71D RRCID -> 108318 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4219 - 4225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-
02	638	N	634	-0-	-4	-0-	634	2			N	-0-			-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
05	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-			-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-			-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-			-0-
10	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-			-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 25 RRCID -> 118359 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4198 - 4208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	3	N	-0-			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	N	-0-			-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	N	-0-			-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	12	1	76	3	N	-0-			-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	N	-0-			-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	N	-0-			-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	N	-0-			-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-			-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	N	-0-			-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, W. (4200) //CONT.// 66944 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC //CONT.// 841412
MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 26 RRCID -> 118360 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 4323 PERF. 4261 - 4268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	144	1	935	3	N	-0-					39
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	149	1	889	3	N	14					53
							15	9									
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	126	1	993	3	N	25					78
							28	9									
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	139	1	855	3	N	8					86
							9	9									
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	124	1	868	3	N	9					95
							10	9									
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	130	1	887	3	N	16					111
							18	9									
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	111	1	854	3	N	15					126
							17	9									
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	994	3	8	9	N	7					133
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	69	1	924	3	N	12					145
							13	9									
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	80	1	815	3	N	33	169	1			9
							36	9									
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	944	3	21	9	N	19					28
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	11	1	775	3	N	10					38
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1896	2	76	9	N	69	15	1			113
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1879	2	103	9	N	94	165	1			42
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1986	2	107	9	N	97					139
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1864	2	92	9	N	84	162	1			61
05	2108	N	1853	-0-	-255	-0-	1779	2	74	9	N	67	18	1			110
06	2040	N	1745	-0-	-295	-0-	1671	2	74	9	N	67					177
07	2015	N	1548	-0-	-467	-0-	1483	2	65	9	N	59	168	1			68
08	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	1594	2	69	9	N	63					131
09	1740	N	1610	-0-	-130	-0-	1511	2	99	9	N	90	50	1			171
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1557	2	136	9	N	124	176	1			119
11	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	1486	2	117	9	N	106	120	1			105
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1922	2	103	9	N	94	95	1			104

TOTAL GAS PROD: 21,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,014

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 178036 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3321 - 3360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	813	-0-	-334	-0-	803	2	10	9	N	9					160
02	870	N	752	-0-	-118	-0-	740	2	12	9	N	11					171
03	930	N	667	-0-	-263	-0-	664	2	3	9	N	3					174
04	780	N	591	-0-	-189	-0-	590	2	1	9	N	1					175
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	838	2	11	9	N	10					185
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	732	2	24	9	N	22	168	1			39
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	963	2	20	9	N	18					57
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	852	2	31	9	N	28					85
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	826	2	41	9	N	37					122
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	918	2	51	9	N	46	57	1			111
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	789	2	57	9	N	52					163
12	899	N	793	-0-	-106	-0-	762	2	31	9	N	28	107	1			84

TOTAL GAS PROD: 9,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

OLIVE MAE (CADDO) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
REAUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178608 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 3718 PERF. 3250 - 3320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALICE "2257" WELL #: 1 RRCID -> 181155 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3308 - 3316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1065	-0-	-385	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1329	-0-	-261	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1193	-0-	-277	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1046	-0-	-274	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	740	-0-	-593	-0-	740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAPP RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181156 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3276 - 3282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	737	-0-	-906	-0-	714	2	23	9	N	21	15	1			161
02	1450	N	1317	-0-	-133	-0-	1272	2	45	9	N	41					202
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	960	2	48	9	N	44					246
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1	169	1			78
05	1395	N	1061	-0-	-334	-0-	1042	2	19	9	N	17	18	1			77
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1420	2	50	9	N	45					122
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1632	2	55	9	N	50	31	1			141
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1551	2	47	9	N	43					184
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1664	2	41	9	N	37	117	1			104
10	1674	N	1246	-0-	-428	-0-	1196	2	50	9	N	45	30	1			119
11	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	1382	2	32	9	N	29					148
12	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1707	2	39	9	N	35					183

TOTAL GAS PROD: 15,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

OLIVE MAE (CADDO) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
HIGGINS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 183010 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3296 - 3302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	420	N	247	-0-	-173	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	527	N	253	-0-	-274	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLOTT-REAUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184484 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3272 - 3278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMLIN "3396" WELL #: 2 RRCID -> 185541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3302 - 3342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVE MAE (CADDO) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	493	N	408	-0-	-85	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	450	N	366	-0-	-84	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	527	2	67	9	N	61	171	1			88
02	551	N	544	-0-	-7	-0-	449	2	95	9	N	86					174
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	466	2	123	9	N	112	169	1			117
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	460	2	55	9	N	50					167
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	516	2	41	9	N	37	5	1			199
06	570	N	492	-0-	-78	-0-	481	2	11	9	N	10	167	1			42
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	509	2	46	9	N	42					84
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	508	2	59	9	N	54					138
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	456	2	74	9	N	67	165	1			40
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	496	2	25	9	N	23	5	1			58
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	470	2	62	9	N	56					114
12	558	N	466	-0-	-92	-0-	425	2	41	9	N	37	105	1			46

TOTAL GAS PROD: 6,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

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
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					5
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					5
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					5
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					5
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					5
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					5
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					5
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					5
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					5
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					5
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					5
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAN (MARBLE FALLS) 67477 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
H3 OPERATING, LLC 351867
NORTH ORAN WELL #: 1 RRCID -> 142822 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAN (4230 CONGL) 67477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
CHUMLEA WELL #: 1 RRCID -> 060832 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 4241 - 4245

01	62	N	38	-0-	-24	B	-0-	7	1	31	2	N	-0-			18
02	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	17	1	73	2	N	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	14	1	69	2	N	-0-			18
04	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	16	1	80	2	N	-0-			18
05	93	N	76	-0-	-17	B	-0-	14	1	62	2	N	-0-			18
06	90	N	78	-0-	-12	B	-0-	17	1	61	2	N	-0-			18
07	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	24	1	86	2	N	-0-			18
08	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	34	1	71	2	N	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90	N	84	-0-	-6	B	-0-	18	1	66	2	N	-0-			18
10	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	31	1	100	2	N	-0-			18
11	90	N	81	-0-	-9	B	-0-	19	1	62	2	N	-0-			18
12	93	N	56	-0-	-37	B	-0-	13	1	43	2	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 1,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN-ORAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074356 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

01	403	N	61	-0-	-342	B	-0-	11	1	50	2	N	-0-			8
02	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	40	1	169	2	N	-0-			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	49	1	250	2	N	-0-			8
04	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	53	1	265	2	N	-0-			8
05	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	62	1	270	2	N	-0-			8
06	300	N	276	-0-	-24	B	-0-	60	1	216	2	N	-0-			8
07	341	N	331	-0-	-10	B	-0-	73	1	258	2	N	-0-			8
08	341	N	289	-0-	-52	B	-0-	94	1	195	2	N	-0-			8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270	N	157	-0-	-113	B	-0-	33	1	124	2	N	-0-			8
10	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	86	1	279	2	N	-0-			8
11	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	79	1	265	2	N	-0-			8
12	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	40	1	134	2	N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 3,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAN (4230 CONGL) //CONT.// 67477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
SKY RESOURCES, INC. 786408
PUREFOY-MASK WELL #: 1 C RRCID -> 064625 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4193 - 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
01	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, FLORENCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 074801 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	854	N	826	-0-	-28 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	870	N	699	-0-	-171 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	717	N	551	-0-	-166 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	854	N	701	-0-	-153 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	713	N	654	-0-	-59 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
SINGLETON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 209104 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4116 - 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
01	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	261	N	201	-0-	-60 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	214	N	27	-0-	-187 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	395	N	205	-0-	-190 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	490	N	441	-0-	-49 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	551	N	410	-0-	-141 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAN (4230 CONGL) //CONT.// 67477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MANN, J. P. WELL #: 2 RRCID -> 080407 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 4234 - 4243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2013 - PLUGGED 04-03-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ORAN PATTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 085020 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4616 - 4636

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B DENY		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					116
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3					N	1					117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	1					118
08	3	R	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					118
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ORAN, NE. (CONGL) //CONT.// 67479 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DOOLEY, JEFF 223279
SCUDDER, G. E. WELL #: 5 RRCID -> 079441 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4668 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2012 - PLUGGED 06/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-							-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-							-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-							-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-							-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-							-0-
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2	N	-0-							-0-
07	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2	N	-0-							-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-							-0-
09	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	2	N	-0-							-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-							-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-							-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2	N	-0-							42
02	232	N	200	-0-	-32	-0-	200	2	N	-0-							42
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2	N	-0-							42
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2	N	-0-							42
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2	N	-0-							42
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2	N	-0-							42
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2	N	-0-							42
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-							42
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2	N	-0-							42
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-							42
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-							42
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-							42

TOTAL GAS PROD: 2,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXFORD (CADDO) //CONT.// 67919 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED //CONT.// 159500
NEWELL G-4 WELL #: RRCID -> 162014 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4605 - 4743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL G-5 WELL #: 2D RRCID -> 197806 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4576 - 4586

01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					46
02	145 N	115	-0-	-30	-0-	115	2			N	-0-					46
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					46
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					46
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					46
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					46
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					46
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					46
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					46
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					46
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					46
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXFORD (CADDO 4260) 67919 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
CLOUD "44" WELL #: 1 RRCID -> 169682 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4057 - 4074

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	783	N	412	-0-	-371	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	720	N	590	-0-	-130	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	563	-0-	-832	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	916	-0-	-554	-0-	916	2			N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPASS WELL #: 2 RRCID -> 108888 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 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
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	725	N	215	-0-	-510	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	691	-0-	-449	-0-	691	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	159	-0-	-988	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	448	-0-	-602	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
DOFFLEMYER WELL #: 1 RRCID -> 109788 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 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
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	840	N	707	-0-	-133	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	781	-0-	-329	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	806	N	612	-0-	-194	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	780	N	633	-0-	-147	-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.K. (CONGL. 4000) //CONT.// 68120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
TODD WELL #: 1 RRCID -> 175259 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3610	-0-	710	710	3610	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2727	-0-	-373	337	2727	3			N	-0-					-0-
04	2911	N	2574	-0-	-337	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2419	-0-	-681	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2408	-0-	-592	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2423	-0-	-677	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2382	-0-	-346	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2312	-0-	-268	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	2378	-0-	-102	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1242	-0-	-1068	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	2346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	224	-0-	-86	-0-	220	2	4	9	Y	4					16
02	232	N	231	-0-	-1	-0-	225	2	6	9	Y	5					21
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-					21
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			Y	-0-					21
05	248	N	156	-0-	-92	-0-	145	2	11	9	Y	10					31
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					31
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	253	2	13	9	Y	12					43
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	235	2	11	9	Y	10					53
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	212	2	3	9	Y	3					56
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	201	2	1	9	Y	1	44	1			13
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	189	2	1	9	Y	1					14
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	162	2	2	9	Y	2					16

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

JOHNS WELL #: 2 RRCID -> 212399 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4032 - 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
01	341	N	228	-0-	-113	-0-	225	2	3	9	Y	3					14
02	261	N	236	-0-	-25	-0-	232	2	4	9	Y	4					18
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					18
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					18
05	248	N	136	-0-	-112	-0-	125	2	11	9	Y	10					28
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	251	2	32	9	Y	29					57
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	276	2	20	9	Y	18					75
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	252	2	30	9	Y	27					102
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	230	2	8	9	Y	7					109
10	310	N	222	-0-	-88	-0-	221	2	1	9	Y	1	100	1			10
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	210	2	1	9	Y	1					11
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	169	2	2	9	Y	2					13

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) //CONT.// 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.// 387991
JOHNS WELL #: 3 RRCID -> 214292 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4120 - 4140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS WELL #: 4 RRCID -> 222979 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4210 - 4230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	575	2	188	9	Y	171	176	1			26
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	549	2	90	9	Y	82	79	1			29
03	713	N	529	-0-	-184	-0-	520	2	9	9	Y	8					37
04	3000	N	4458	-0-	1458	1458	4369	2	89	9	Y	81	85	1			33
05	3100	N	4853	-0-	1753	3211	4753	2	100	9	Y	91	86	1			38
06	3000	N	4475	-0-	1475	4686	4378	2	97	9	Y	88	86	1			40
07	8783	X	4097	-0-	-4686	-0-	3990	2	107	9	Y	97	102	1			35
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4155	2	113	9	Y	103	103	1			35
09	4710	X	4123	-0-	-587	-0-	4014	2	109	9	Y	99	85	1			49
10	4867	X	4045	-0-	-822	-0-	3967	2	78	9	Y	71	69	1			51
11	4470	X	3884	-0-	-586	-0-	3804	2	80	9	Y	73	52	1			72
12	4278	X	3764	-0-	-514	-0-	3747	2	17	9	Y	15					87

TOTAL GAS PROD: 39,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

GRAGG, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 228801 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	X	1030	-0-	-396	-0-	1030	2			N	-0-					139
02	1334	X	888	-0-	-446	-0-	888	2			N	-0-					139
03	1333	X	1137	-0-	-196	-0-	1137	2			N	-0-					139
04	1290	X	1132	-0-	-158	-0-	1132	2			N	-0-					139
05	1209	X	1036	-0-	-173	-0-	1034	2	2	9	N	2	2	8			139
06	1110	X	840	-0-	-270	-0-	808	2	32	9	N	29					168
07	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1236	2	4	9	N	4					172
08	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	N	1					173
09	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1153	2	6	9	N	5					178
10	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1750	2	7	9	N	6	156	1	2	8	26
11	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1642	2	12	9	N	11					37
12	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1802	2	2	9	N	2	1	8			38

TOTAL GAS PROD: 15,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	456	1	284	2	N	-0-					17
02	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	400	1	237	2	N	-0-					17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	406	1	277	2	N	-0-					17
04	720	N	700	-0-	-20 B	-0-	432	1	268	2	N	-0-					17
05	682	N	675	-0-	-7 B	-0-	426	1	249	2	N	-0-					17
06	660	N	376	-0-	-284 B	-0-	232	1	144	2	N	-0-					17
07	713	N	571	-0-	-142 B	-0-	343	1	228	2	N	-0-					17
08	682	N	467	-0-	-215 B	-0-	294	1	173	2	N	-0-					17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	467	1	248	2	N	-0-					17
10	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	390	1	210	2	N	-0-					17
11	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	387	1	219	2	N	-0-					17
12	744	N	544	-0-	-200 B	-0-	368	1	176	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS MURPHY WELL #: 3 RRCID -> 071206 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	430	1	247	2	N	-0-					1
02	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	344	1	179	2	N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	469	-0-	-58 B	-0-	304	1	165	2	N	-0-					1
04	660	N	490	-0-	-170 B	-0-	322	1	168	2	N	-0-					1
05	558	N	479	-0-	-79 B	-0-	325	1	154	2	N	-0-					1
06	450	N	315	-0-	-135 B	-0-	195	1	120	2	N	-0-					1
07	496	N	454	-0-	-42 B	-0-	285	1	169	2	N	-0-					1
08	465	N	368	-0-	-97 B	-0-	241	1	127	2	N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	421	1	211	2	N	-0-					1
10	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	350	1	180	2	N	-0-					1
11	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	297	1	140	2	N	-0-					1
12	651	N	448	-0-	-203 B	-0-	312	1	136	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
02	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	452	1	357	2	N	-0-					12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	279	1	104	2	N	-0-					12
04	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	363	1	203	2	N	-0-					12
05	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	363	1	195	2	N	-0-					12
06	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	124	1	85	2	N	-0-					12
07	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	215	1	114	2	N	-0-					12
08	558	N	350	-0-	-208 B	-0-	233	1	117	2	N	-0-					12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	320	1	141	2	N	-0-					12
10	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	274	1	118	2	N	-0-					12
11	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	235	1	103	2	N	-0-					12
12	465	N	341	-0-	-124 B	-0-	253	1	88	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	605	1	398	2	N	-0-					104
02	725	N	702	-0-	-23	-0-	434	1	268	2	N	-0-					104
03	806	N	691	-0-	-115	-0-	419	1	272	2	N	-0-					104
04	960	N	756	-0-	-204	-0-	461	1	295	2	N	-0-					104
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	470	1	281	2	N	-0-					104
06	660	N	469	-0-	-191	-0-	300	1	169	2	N	-0-					104
07	775	N	563	-0-	-212	-0-	362	1	201	2	N	-0-					104
08	744	N	477	-0-	-267	-0-	319	1	158	2	N	-0-					104
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	398	1	181	2	N	-0-	100	1			4
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	503	1	287	2	N	-0-					4
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	424	1	248	2	N	-0-					4
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	481	1	252	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 8,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					86
02	290	N	123	-0-	-167	-0-	123	3			N	-0-					86
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					86
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					86
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					86
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					86
07	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	3			N	-0-					86
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					86
09	330	N	233	-0-	-97	-0-	233	3			N	-0-					86
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					86
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					86
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMES, NORMAN W. 334165
BELDING WELL #: 1 RRCID -> 071288 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	111	-0-	-168	-0-	17	1	94	2	N	-0-					23
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	55	1	282	2	N	-0-					23
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	2	N	-0-					23
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	47	1	233	2	N	-0-					23
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	47	1	233	2	N	-0-					23
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	14	1	69	2	N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	30	1	137	2	N	-0-					23
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	28	1	137	2	N	-0-					23
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	44	1	217	2	N	-0-					23
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	39	1	183	2	N	-0-					23
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PK DAM (CONGLOMERATE "E") //CONT.// 68136 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
MURPHY, FRANCES B. WELL #: 5 RRCID -> 074926 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	301	1	113	2	N	-0-					5
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	274	1	104	2	N	-0-					5
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	279	1	104	2	N	-0-					5
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	277	1	98	2	N	-0-					5
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	287	1	98	2	N	-0-					5
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	257	1	90	2	N	-0-					5
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	288	1	106	2	N	-0-					5
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	292	2	102	3	N	-0-					5
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	252	1	74	2	N	-0-					5
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	255	1	78	2	N	-0-					5
11	390	N	293	-0-	-97	-0-	218	1	75	2	N	-0-					5
12	341	N	221	-0-	-120	-0-	171	1	50	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	682	#	14	-0-	-668	-0-	14	3			N	-0-					14
02	638	#	441	-0-	-197	-0-	441	3			N	-0-					14
03	768	R	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					14
04	928	R	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					14
05	465	#	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-					14
06	750	#	272	-0-	-478	-0-	272	3			N	-0-					14
07	961	#	674	-0-	-287	-0-	674	3			N	-0-					14
08	961	#	910	-0-	-51	-0-	910	3			N	-0-					14
09	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					14
10	888	R	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					14
11	873	R	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					14
12	1085	#	818	-0-	-267	-0-	818	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					92
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					92
03	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					92
04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					92
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					92
06	60	#	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					92
07	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					92
08	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					92
09	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					92
10	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					92
11	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					92
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
GRIMES, NORMAN W. 334165
BELDING, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 070659 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87	#	18	-0-	-69	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
03	93	#	64	-0-	-29	-0-	11	1	53	2	N	-0-					-0-
04	196	R	196	-0-	-0-	-0-	33	1	163	2	N	-0-					-0-
05	196	R	196	-0-	-0-	-0-	33	1	163	2	N	-0-					-0-
06	214	R	214	-0-	-0-	-0-	34	1	180	2	N	-0-					-0-
07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-
08	217	#	71	-0-	-146	-0-	13	1	58	2	N	-0-					-0-
09	210	#	70	-0-	-140	-0-	12	1	58	2	N	-0-					-0-
10	186	#	108	-0-	-78	-0-	18	1	90	2	N	-0-					-0-
11	210	#	111	-0-	-99	-0-	20	1	91	2	N	-0-					-0-
12	134	R	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	#	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	261	#	216	-0-	-45	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	279	#	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	372	#	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	372	#	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	360	#	303	-0-	-57	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	300	#	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	#	526	-0-	-187	-0-	526	2			N	-0-					123
02	696	#	407	-0-	-289	-0-	407	2			N	-0-					123
03	798	R	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					123
04	720	#	688	-0-	-32	-0-	688	2			N	-0-					123
05	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					123
06	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					123
07	806	#	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					123
08	806	#	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					123
09	824	R	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					123
10	837	#	589	-0-	-248	-0-	589	2			N	-0-					123
11	810	#	544	-0-	-266	-0-	544	2			N	-0-					123
12	837	#	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 8,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M. H. C WELL #: 50C RRCID -> 175702 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4149 - 4162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					30
02	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					30
03	1355	R	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					30
04	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					30
05	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					30
06	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					30
07	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	1197	2	4	9	N	4					34
08	1217	R	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					34
09	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					34
10	948	R	948	-0-	-0-	-0-	930	2	18	9	N	16					50
11	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					50
12	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	1123	2	2	9	N	2					52

TOTAL GAS PROD: 13,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MCMURREY, M. H. WELL #: 32 RRCID -> 178143 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3767 - 3774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	370	R	370	-0-	-0-	-0-	361	2	9	9	N	8					8
06	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					8
07	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					8
08	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					8
09	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					8
10	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					8
11	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					8
12	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MCMURREY, M. H. C WELL #: 100C RRCID -> 183177 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4060 - 4072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	716	R	716	-0-	-0-	-0-	639	2	77	9	N	70					70
02	667	#	483	-0-	-184	-0-	463	2	20	9	N	18					88
03	775	#	703	-0-	-72	-0-	668	2	35	9	N	32					120
04	750	#	620	-0-	-130	-0-	598	2	22	9	N	20					140
05	775	#	603	-0-	-172	-0-	570	2	33	9	N	30					170
06	690	#	576	-0-	-114	-0-	576	2			N	-0-					170
07	713	#	591	-0-	-122	-0-	591	2			N	-0-	40	1			130
08	713	#	626	-0-	-87	-0-	549	2	77	9	N	70					200
09	630	#	498	-0-	-132	-0-	498	2			N	-0-					200
10	589	#	397	-0-	-192	-0-	397	2			N	-0-					200
11	623	R	623	-0-	-0-	-0-	620	2	3	9	N	3	201	1			2
12	620	#	561	-0-	-59	-0-	533	2	28	9	N	25	7	1			20

TOTAL GAS PROD: 6,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
CLAYPOOL-BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 195461 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4051 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					19
02	174	#	132	-0-	-42	-0-	132	2			N	-0-					19
03	186	#	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					19
04	180	#	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					19
05	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					19
06	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					19
07	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					19
08	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					19
09	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					19
10	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					19
11	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					19
12	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
GARLAND BEND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143012 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4234 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	217	#	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	210	#	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	248	#	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	248	#	79	-0-	-169	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCOCK, INC. 665870
MURPHY,FRANCES B. WELL #: 6 RRCID -> 114230 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3819 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404	R	404	-0-	-0-	-0-	291	1	113	2	N	-0-					68
02	358	R	358	-0-	-0-	-0-	264	1	94	2	N	-0-					68
03	331	R	331	-0-	-0-	-0-	239	1	92	2	N	-0-					68
04	390	#	353	-0-	-37	-0-	258	1	95	2	N	-0-					68
05	403	#	368	-0-	-35	-0-	274	1	94	2	N	-0-					68
06	390	#	303	-0-	-87	-0-	223	1	80	2	N	-0-					68
07	372	#	350	-0-	-22	-0-	255	1	95	2	N	-0-					68
08	372	#	317	-0-	-55	-0-	244	1	73	2	N	-0-					68
09	409	R	409	-0-	-0-	-0-	304	1	105	2	N	-0-					68
10	372	#	354	-0-	-18	-0-	266	1	88	2	N	-0-					68
11	371	R	371	-0-	-0-	-0-	277	1	94	2	N	-0-					68
12	434	#	346	-0-	-88	-0-	265	1	81	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 4,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.K. LAKE (CONGL.) 68140 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BBB & C WELL #: 1 RRCID -> 208023 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3980 - 3984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
CAUDILL HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4010 - 4090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	1608	-0-	-2143	-0-	1569	2	39	9	N	35	155	1	4	8	102
02	2349	X	937	-0-	-1412	-0-	918	2	19	9	N	17	6	8			113
03	1798	X	1174	-0-	-624	-0-	1166	2	8	9	N	7	7	8			113
04	1620	X	826	-0-	-794	-0-	825	2	1	9	N	1					114
05	1612	X	328	-0-	-1284	-0-	327	2	1	9	N	1					115
06	1560	X	620	-0-	-940	-0-	619	2	1	9	N	1					116
07	1178	X	1160	-0-	-18	-0-	1160	2			N	-0-					116
08	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					116
09	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					116
10	1147	X	684	-0-	-463	-0-	684	2			N	-0-					116
11	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					116
12	1147	X	859	-0-	-288	-0-	859	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 11,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CAUDILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111956 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4030 - 4070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		31	-0-	31	31	12	1	19	3	N	-0-					-0-
03	14B DENY		235	-0-	235	266	16	1	219	3	N	-0-					-0-
04	14B DENY		169	-0-	169	435	36	1	133	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		62	-0-	62	497	1	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	532	X	35	-0-	-497	-0-	8	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	47	X	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		14	-0-	14	14	6	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		38	-0-	38	52	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
12	52	X	-0-	-0-	-52	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	943	-0-	-359	-0-	943	2			N	-0-					19
02	1247	N	950	-0-	-297	-0-	950	2			N	-0-					19
03	1829	N	903	-0-	-926	-0-	903	2			N	-0-					19
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					19
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					19
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	957	2	1	9	N	1					20
07	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2			N	-0-					20
08	1302	N	924	-0-	-378	-0-	924	2			N	-0-					20
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					20
10	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-					20
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					20
12	992	N	874	-0-	-118	-0-	874	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 12,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SNODDY STUART WELL #: 2 RRCID -> 203405 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3963 - 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
01	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	290	N	250	-0-	-40	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P & R 68227 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
DOSS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 147658 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4280 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1785	-0-	-187	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1631	-0-	-109	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1643	N	1389	-0-	-254	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1308	-0-	-84	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1039	-0-	-341	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1090	-0-	-274	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1134	-0-	-216	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, WADE "47" WELL #: 1 RRCID -> 212585 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3810 - 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALM (MISS.) 68607 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
PALM, F. N. WELL #: 2 RRCID -> 198046 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3511 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2212	R	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
02	2436	#	1728	-0-	-708	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
03	2604	#	1441	-0-	-1163	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
04	2520	#	1163	-0-	-1357	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	2480	#	1669	-0-	-811	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
06	2130	#	1801	-0-	-329	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
07	1860	#	1622	-0-	-238	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
08	1674	#	1513	-0-	-161	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
09	1800	#	1511	-0-	-289	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
10	1860	#	721	-0-	-1139	-0-	721	3			N	-0-					-0-
11	2119	R	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
12	2006	R	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DAVIS (RANGER) 68672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
STANBAUGH "C" WELL #: 1 RRCID -> 222169 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2935 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.) 68693 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 170670 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 4128 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO (STRAWN) 68693 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HOLUB, HENRY WELL #: 11 RRCID -> 266750 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2778 - 2819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750	813	-0-	-6937	-0-	813	2		N	-0-			-0-
02	7250	697	-0-	-6553	-0-	697	2		N	-0-			-0-
03	7750	720	-0-	-7030	-0-	720	2		N	-0-			-0-
04	7500	525	-0-	-6975	-0-	525	2		N	-0-			-0-
05	7750	421	-0-	-7329	-0-	421	2		N	-0-			-0-
06	7500	51	-0-	-7449	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07	7750	229	-0-	-7521	-0-	229	2		N	-0-			-0-
08	7750	135	-0-	-7615	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09	7500	85	-0-	-7415	-0-	85	2		N	-0-			-0-
10	7750	132	-0-	-7618	-0-	132	2		N	-0-			-0-
11	7500	66	-0-	-7434	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	7750	115	-0-	-7635	-0-	115	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 073095 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO, SW (STRAWN) //CONT.// 68700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH-JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101301 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3978 - 3981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2012 - PLUGGED 08/14/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
TURNER WELL #: 3 RRCID -> 073827 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	200	-0-	-17	-0-	189	3	11	9	N	10	52	1			22
02	206	R	206	-0-	-0-	-0-	200	3	6	9	N	5					27
03	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					27
04	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					27
05	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					27
06	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					27
07	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					27
08	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					27
09	240	#	164	-0-	-76	-0-	164	3			N	-0-					27
10	248	#	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					27
11	240	#	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					27
12	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
LANDAR WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 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
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					5
02	29	#	25	-0-	-4	-0-	25	3			N	-0-					5
03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					5
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					5
05	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					5
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					5
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					5
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					5
09	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					5
10	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					5
11	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					5
12	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	913	R	152	-0-	-761	-0-	152	2			N	-0-					156
02	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					156
03	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					156
04	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					156
05	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					156
06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					156
07	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					156
08	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					156
09	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					156
10	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					156
11	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					156
12	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 2,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDA CORPORATION 177997
BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 243138 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3167 - 3173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	127	-0-	-90	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	174	#	124	-0-	-50	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	186	#	30	-0-	-156	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	#	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	120	#	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2013 - PLUGGED 04-15-2013

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
GREEN, W. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3832 - 3880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					5
02	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					5
03	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					5
04	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					5
05	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					5
06	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					5
07	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					5
08	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					5
09	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					5
10	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					5
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					5
12	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 151878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4242 - 4249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					138
02	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					138
03	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					138
04	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					138
05	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					138
06	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					138
07	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					138
08	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					138
09	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					138
10	11	#	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					138
11	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					138
12	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SET RANCH WELL #: 9 RRCID -> 107735 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3849 - 3860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	185	-0-	-63	-0-	41	1	144	3	N	-0-					74
02	232	#	113	-0-	-119	-0-	27	1	86	3	N	-0-					74
03	217	#	132	-0-	-85	-0-	31	1	101	3	N	-0-					74
04	210	#	184	-0-	-26	-0-	47	1	137	3	N	-0-					74
05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	47	1	148	3	N	-0-					74
06	184	R	184	-0-	-0-	-0-	43	1	141	3	N	-0-					74
07	215	R	215	-0-	-0-	-0-	50	1	165	3	N	-0-					74
08	189	R	189	-0-	-0-	-0-	47	1	142	3	N	-0-					74
09	242	R	242	-0-	-0-	-0-	62	1	180	3	N	-0-					74
10	217	#	215	-0-	-2	-0-	54	1	161	3	N	-0-					74
11	210	#	168	-0-	-42	-0-	40	1	128	3	N	-0-					74
12	248	#	230	-0-	-18	-0-	63	1	167	3	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 2,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	926	R	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
04	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	1159	R	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
08	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
09	1133	R	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
10	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
11	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
12	996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP-CHESNUT WELL #: 2A RRCID -> 264812 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2034 - 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	880	-0-	880	880	880	2			N	-0-					-0-
09	0	W	1495	-0-	1495	2375	1495	2			N	-0-					-0-
10	1767		1666	-0-	-101	2274	1666	2			N	-0-					-0-
11	1710		1648	-0-	-62	2212	1648	2			N	-0-					-0-
12	1767		982	-0-	-785	1427	982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREWS WELL #: 1A RRCID -> 264863 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 1358 PERF. 1044 - 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	374		-0-	-0-	-374	-0-					N	-0-					-0-
04	1020		-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054		-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	1020		-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1054		-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	1054		-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	1020		-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	1054		-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
WELLS WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMES, NORMAN W. 334165
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
01	434	#	168	-0-	-266	-0-	26	1	142	2	N	-0-					43
02	406	#	195	-0-	-211	-0-	32	1	163	2	N	-0-					43
03	372	#	138	-0-	-234	-0-	24	1	114	2	N	-0-					43
04	508	R	508	-0-	-0-	-0-	85	1	423	2	N	-0-					43
05	508	R	508	-0-	-0-	-0-	85	1	423	2	N	-0-					43
06	210	#	153	-0-	-57	-0-	25	1	128	2	N	-0-					43
07	217	#	19	-0-	-198	-0-	2	1	17	2	N	-0-					43
08	527	#	176	-0-	-351	-0-	32	1	144	2	N	-0-					43
09	510	#	181	-0-	-329	-0-	30	1	151	2	N	-0-					43
10	496	#	134	-0-	-362	-0-	23	1	111	2	N	-0-					43
11	150	#	119	-0-	-31	-0-	21	1	98	2	N	-0-					43
12	233	R	233	-0-	-0-	-0-	35	1	198	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	93	#	47	-0-	-46	-0-	7	1	40	2	N	-0-					-0-
02	87	#	68	-0-	-19	-0-	11	1	57	2	N	-0-					-0-
03	93	#	47	-0-	-46	-0-	8	1	39	2	N	-0-					-0-
04	90	#	68	-0-	-22	-0-	11	1	57	2	N	-0-					-0-
05	93	#	68	-0-	-25	-0-	11	1	57	2	N	-0-					-0-
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	7	1	37	2	N	-0-					-0-
07	62	#	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
08	62	#	44	-0-	-18	-0-	8	1	36	2	N	-0-					-0-
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	8	1	43	2	N	-0-					-0-
10	74	R	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	N	-0-					-0-
11	75	R	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	2	N	-0-					-0-
12	69	R	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
HALEK ENERGY L.L.C. 345415
GORDON JUNCTION A WELL #: 19 RRCID -> 246683 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3278 - 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	10		10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2013 - WELL PLUGGED 1/15/13

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON JUNCTION B WELL #: 24 RRCID -> 249988 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 3614 - 3623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2013 - WELL PLUGGED 1/11/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY 353200
HAMPTON,ANGELA WELL #: 1 RRCID -> 130759 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2546 - 2552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
CARTER BEND WELL #: 8 RRCID -> 269373 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		93	-0-	93	93	93	2			N	-0-					-0-
11	0		90	-0-	90	183	90	2			N	-0-					-0-
12	0		93	-0-	93	276	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	#	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		164	-0-	164	164	4	1	160	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		209	-0-	209	373	4	1	205	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		177	-0-	177	550	4	1	173	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10		61	-0-	61	611	4	1	57	2	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		121	-0-	121	732	4	1	117	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		151	-0-	151	883	4	1	147	2	Y	-0-					4
08	1029	R	146	-0-	-883	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					4
09	180	#	130	-0-	-50	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					4
10	155	#	105	-0-	-50	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					4
11	195	R	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	2	Y	-0-					4
12	155	#	129	-0-	-26	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, J. O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 189476 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 1474 - 1476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4915					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4915					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4915					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4915					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4915					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4915					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4915					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4915					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4915					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4915					N	NO RPT					-0-
11	4915		-0-	-0-	-4915	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2012 - PLUGGED 12/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	#	299	-0-	-42	-0-	22	1	277	2	N	-0-					7
02	290	#	278	-0-	-12	-0-	20	1	258	2	N	-0-					7
03	341	#	308	-0-	-33	-0-	22	1	286	2	N	-0-					7
04	330	#	309	-0-	-21	-0-	3	1	306	2	N	-0-					7
05	341	#	277	-0-	-64	-0-	20	1	257	2	N	-0-					7
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					7
07	359	R	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	-0-					7
08	434	R	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	N	-0-					7
09	327	R	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	2	N	-0-					7
10	372	#	319	-0-	-53	-0-	21	1	298	2	N	-0-					7
11	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					7
12	434	#	13	-0-	-421	-0-	1	1	12	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 6 RRCID -> 171485 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1600 - 1621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143	R	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
02	163	R	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-					-0-
03	186	#	104	-0-	-82	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
04	180	#	154	-0-	-26	-0-	12	1	142	3	N	-0-					-0-
05	186	R	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
06	180	#	143	-0-	-37	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
07	186	#	134	-0-	-52	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
08	186	#	135	-0-	-51	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
09	180	#	158	-0-	-22	-0-	12	1	146	3	N	-0-					-0-
10	186	#	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	3	N	-0-					-0-
11	162	R	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	N	-0-					-0-
12	155	#	110	-0-	-45	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	651	#	531	-0-	-120	-0-	522	2	9	9	N	8					32
02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	145	2	4	9	N	4					36
03	662	R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					36
04	544	R	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	N	1	31	1			6
05	558	#	219	-0-	-339	-0-	219	2			N	-0-					6
06	630	#	428	-0-	-202	-0-	428	2			N	-0-					6
07	651	#	502	-0-	-149	-0-	502	2			N	-0-					6
08	651	#	193	-0-	-458	-0-	193	2			N	-0-					6
09	540	#	400	-0-	-140	-0-	400	2			N	-0-					6
10	496	#	295	-0-	-201	-0-	295	2			N	-0-					6
11	480	#	221	-0-	-259	-0-	221	2			N	-0-					6
12	496	#	149	-0-	-347	-0-	149	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		43	-0-	43	43	19	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		61	-0-	61	104	19	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		16	-0-	16	120	6	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	158	R	38	-0-	-120	-0-	9	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	71	R	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	66	R	66	-0-	-0-	-0-	21	1	45	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERITAS ENERGY, LLC 884589
WHITE RAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267492 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 7039 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		25065	-0-	25065	25065	184	1	23610	3	N	943	706	1			237
							234	4	1037	9							
09	0		14512	-0-	14512	39577	492	1	13624	3	N	360	342	1			255
							396	9									
10	0		7555	-0-	7555	47132	7332	3	223	9	N	203	175	1			283
11	0		7464	-0-	7464	54596	276	1	6785	3	N	366	356	1			293
							403	9									
12	0	W	6696	-0-	6696	61292	6576	3	120	9	N	109	177	1			225

TOTAL GAS PROD: 61,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,981

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
01	279	#	239	-0-	-40	-0-	48	1	191	2	N	-0-					167
02	308	R	308	-0-	-0-	-0-	60	1	248	2	N	-0-					167
03	279	#	195	-0-	-84	-0-	29	1	166	2	N	-0-					167
04	270	#	206	-0-	-64	-0-	28	1	178	2	N	-0-					167
05	341	#	200	-0-	-141	-0-	31	1	169	2	N	-0-					167
06	330	#	293	-0-	-37	-0-	43	1	250	2	N	-0-					167
07	341	#	292	-0-	-49	-0-	46	1	246	2	N	-0-					167
08	217	#	187	-0-	-30	-0-	30	1	157	2	N	-0-					167
09	300	#	220	-0-	-80	-0-	42	1	178	2	N	-0-					167
10	310	#	210	-0-	-100	-0-	36	1	174	2	N	-0-					167
11	300	#	229	-0-	-71	-0-	40	1	189	2	N	-0-					167
12	279	#	121	-0-	-158	-0-	23	1	98	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 2,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO

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
01	310	#	15	-0-	-295	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	290	#	98	-0-	-192	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	310	#	108	-0-	-202	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	300	#	75	-0-	-225	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	310	#	122	-0-	-188	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	150	#	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	155	#	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	171		-0-	-0-	-171	-0-					N	-0-					-0-
08	1767		1141	-0-	-626	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
09	1710		372	-0-	-1338	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	1767		1	-0-	-1766	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1710		538	-0-	-1172	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	1147	#	124	-0-	-1023	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	171		-0-	-0-	-171	-0-					N	-0-					-0-
08	1767		771	-0-	-996	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	1710		251	-0-	-1459	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	1767		1	-0-	-1766	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1710		362	-0-	-1348	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	775	#	83	-0-	-692	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	#	421	-0-	-13	-0-	25	1	396	2	N	-0-					160
02	406	#	347	-0-	-59	-0-	14	1	333	2	N	-0-					160
03	434	#	360	-0-	-74	-0-	14	1	346	2	N	-0-					160
04	420	#	337	-0-	-83	-0-	13	1	324	2	N	-0-					160
05	434	#	342	-0-	-92	-0-	14	1	328	2	N	-0-					160
06	420	#	271	-0-	-149	-0-	11	1	260	2	N	-0-					160
07	372	#	47	-0-	-325	-0-	2	1	45	2	N	-0-					160
08	372	#	17	-0-	-355	-0-	1	1	16	2	N	-0-					160
09	330	#	77	-0-	-253	-0-	3	1	74	2	N	-0-					160
10	341	#	221	-0-	-120	-0-	9	1	212	2	N	-0-					160
11	270	#	247	-0-	-23	-0-	10	1	237	2	N	-0-					160
12	283	R	283	-0-	-0-	-0-	11	1	272	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 2,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ABX OIL & GAS, INC. 003646
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	116	N	61	-0-	-55	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	7750		3733	-0-	-4017	-0-	3687	2	46	9	N	42					143
02	7250		3259	-0-	-3991	-0-	3252	2	7	9	N	6	135	1			14
03	7750		583	-0-	-7167	-0-	579	2	4	9	N	4					18
04	6390	#	755	-0-	-5635	-0-	755	2			N	-0-					18
05	3720	#	55	-0-	-3665	-0-	55	2			N	-0-					18
06	3600	#	455	-0-	-3145	-0-	455	2			N	-0-					18
07	3472	#	348	-0-	-3124	-0-	348	2			N	-0-					18
08	232		232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					18
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 9,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 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
01	651		628	-0-	-23	-0-	609	2	19	9	N	17					68
02	1856		380	-0-	-1476	-0-	380	2			N	-0-					68
03	1984		560	-0-	-1424	-0-	560	2			N	-0-					68
04	1920		731	-0-	-1189	-0-	731	2			N	-0-					68
05	1612	#	34	-0-	-1578	-0-	34	2			N	-0-					68
06	600	#	187	-0-	-413	-0-	187	2			N	-0-					68
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					68
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					68
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					68
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 2,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 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
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	240	N	113	-0-	-127	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	240	N	59	-0-	-181	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	682	N	466	-0-	-216	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	551	N	370	-0-	-181	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	450	N	325	-0-	-125	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	713	N	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	580	N	396	-0-	-184	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	465	N	297	-0-	-168	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	690	N	347	-0-	-343	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	744	N	528	-0-	-216	-0-	528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARNOT, W. G., JR. 033000
W. S. DOW WELL #: 1 C RRCID -> 155451 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 3834 - 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
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					129
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					129
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					129
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					129
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					129
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					129
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					129
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					129
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					129
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					129
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					129
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND, JANET W. "C" WELL #: 1C RRCID -> 168437 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2430 - 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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2013 - P&A 1-15-13

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 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
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	300	N	65	-0-	-235	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					21
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					21
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	14	3	62	9	N	56					77
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					77
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					77
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					77
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					77
08	372	N	80	-0-	-292	-0-	80	3			N	-0-					77
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					77
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					77
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					77
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 1,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

ASH, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 102058 COMPL. DATE 04/06/1977 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4238 - 4250

01	0	N	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664

01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	261	N	188	-0-	-73	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	174	N	125	-0-	-49	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONE WELL #: 2 RRCID -> 127563 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3796 - 3801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MERCER WELL #: 1502 RRCID -> 163227 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2692 - 2747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER WELL #: 1401 RRCID -> 165521 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2725 - 2748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER WELL #: 1402 RRCID -> 165523 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2685 - 2798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONE WELL #: 415 RRCID -> 167873 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2692 - 2744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CONE 11 WELL #: 1103B RRCID -> 168983 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2373 - 2430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS WELL #: 2-A RRCID -> 178803 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	319	N	67	-0-	-252	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	589	N	268	-0-	-321	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	420	N	244	-0-	-176	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYLEE-LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 204575 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5120 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1627	3	340	9	N	309	144	1			187
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1362	3	441	9	N	401	334	1			254
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2102	3	587	9	N	534	515	1	3	8	270
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2150	3	318	9	N	289	336	1			223
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	1845	3	493	9	N	448	330	1	17	8	324
06	1740	N	1062	-0-	-678	-0-	1034	3	28	9	N	25	171	1			178
07	1798	N	1540	-0-	-258	-0-	1331	3	209	9	N	190	170	1			198
08	1798	N	1615	-0-	-183	-0-	1296	3	319	9	N	290	338	1			150
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1127	3	282	9	N	256	171	1			235
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1465	3	207	9	N	188	172	1			251
11	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1330	3	199	9	N	181	173	1			259
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1274	3	320	9	N	291	342	1	1	8	207

TOTAL GAS PROD: 21,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,402

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BAJA PRODUCTION 044650
CLARK, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 104799 COMPL. DATE 12/21/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2648 - 2656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 158825 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 608 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0

01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ADILENA & RAYMON HOUSTON WELL #: 1 A RRCID -> 062202 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4102 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2012 - PLUGGED 04/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	434	N	199	-0-	-235	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 141039 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2240 - 2254

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 157298 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 2597 - 2836

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
YEATES, WANDA TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 163011 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2556 - 2562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, M. L. WELL #: 2011 RRCID -> 165196 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2410 - 2482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					117
02	58	N	43	-0-	-15	-0-	43	3			N	-0-					117
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					117
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					117
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					117
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					117
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					117
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					117
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					117
10	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	3			N	-0-					117
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					117
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 1,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. P. D. S. CORP. WELL #: 3013 RRCID -> 165206 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3620 - 3625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	799	-0-	-317	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	928	N	239	-0-	-689	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	780	N	686	-0-	-94	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
09	960	N	650	-0-	-310	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	987	-0-	-811	-0-	987	3			N	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	713	N	574	-0-	-139	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	455	-0-	-506	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MPDS CORP. WELL #: 213 RRCID -> 166328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2430 - 2436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					71
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					71
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					71
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	625	3	136	9	N	124	170	1			25
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1317	3	196	9	N	178	171	1			32
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1034	3	427	9	N	388	342	1			78
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1029	3	141	9	N	128	173	1			33
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1010	3	174	9	N	158	170	1			21
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1007	3	202	9	N	184	170	1			35
10	1085	N	888	-0-	-197	-0-	708	3	180	9	N	164	170	1			29
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1079	3	180	9	N	164	171	1			22
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1042	3	204	9	N	185	176	1			31

TOTAL GAS PROD: 11,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,673

I-20 WELL #: 1 RRCID -> 217068 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3410 - 3422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2012 - PLUGGED 04/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. "A" WELL #: 21 RRCID -> 187449 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3483 - 3487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					17
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					17
03	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					17
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					17
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					17
06	900	N	211	-0-	-689	-0-	211	2			N	-0-					17
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					17
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					17
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					17
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					17
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					17
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIERTON & BRIERTON 092591
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1240	N	970	-0-	-270	-0-	970	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	473	-0-	-600	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4253	-0-	1253	1253	4253	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3412	-0-	312	1565	3412	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3061	-0-	61	1626	3061	2			N	-0-					-0-
07	4621		2995	-0-	-1626	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
08	2790		2389	-0-	-401	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
09	2700		2286	-0-	-414	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
10	2790		2220	-0-	-570	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
11	2700		1941	-0-	-759	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
12	2790		1975	-0-	-815	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE CACTUS WELL #: 1 RRCID -> 237863 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4388 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
01	341	N	143	-0-	-198	-0-	143	2			N	-0-					35
02	232	N	213	-0-	-19	-0-	213	2			N	-0-					35
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					35
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					35
05	217	N	117	-0-	-100	-0-	64	2	53	9	N	48	83	1			-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2012 - PLUGGED 06/19/12

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CNT OPERATING COMPANY 161429
RHODES, W.J. WELL #: 1A RRCID -> 161986 COMPL. DATE 08/00/2006 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4300 - 4308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		25	-0-	25	39	25	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		37	-0-	37	76	37	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		39	-0-	39	115	39	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		39	-0-	39	154	39	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		48	-0-	48	202	48	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		6	-0-	6	208	6	1			N	-0-					-0-
08	238		30	-0-	-208	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	1			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES, W. J. WELL #: 10-B RRCID -> 162208 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4298 - 4306

01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	1			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	1			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	1			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	1			N	-0-					-0-
07	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	1			N	-0-					-0-
08	403	N	233	-0-	-170	-0-	233	1			N	-0-					-0-
09	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	1			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	1			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES, W. J. WELL #: 11-B RRCID -> 162209 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2553 - 2558

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CNT OPERATING COMPANY //CONT.// 161429
RHODES, W. J. WELL #: 12-B RRCID -> 162211 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		15	-0-	15	15	15	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		6	-0-	6	21	6	1			N	-0-					-0-
08	24	R	3	-0-	-21	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	1			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES, W. J. WELL #: 14B RRCID -> 164299 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4404 - 4408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		80	-0-	80	80	80	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		30	-0-	30	110	30	1			N	-0-					-0-
08	118	R	8	-0-	-110	-0-	8	1			N	-0-					-0-
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-					-0-
02	319	N	197	-0-	-122	-0-	197	1			N	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	1			N	-0-					-0-
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	1			N	-0-					-0-
05	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	1			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	1			N	-0-					-0-
07	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	1			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	1			N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	1			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	1			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					-0-
12	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CORDA CORPORATION 177997
HAMILTON WELL #: 2 RRCID -> 195980 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3257 - 3291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
02	377	N	326	-0-	-51	-0-	326	3		N	-0-			-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3		N	-0-			-0-
04	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	3		N	-0-			-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3		N	-0-			-0-
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3		N	-0-			-0-
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3		N	-0-			-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
12	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196483 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3264 - 3378

01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3		N	-0-			-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON A WELL #: 4 RRCID -> 199914 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 1395 - 1410

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2013 - PLUGGED 04-24-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CORDA CORPORATION //CONT.// 177997
ROWDY WELL #: 2 RRCID -> 243139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 3323 - 3329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	330	N	128	-0-	-202	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2013 - PLUGGED 04-19-2013

TOTAL GAS PROD: 2,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	304	-0-	-254	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BRACKEEN, A. H. WELL #: 5 A RRCID -> 059985 COMPL. DATE 08/20/1967 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2781 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	261	N	170	-0-	-91	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 3974 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEEN A. H. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 068877 COMPL. DATE 10/20/1976 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3976 - 3985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/18/2013 - PLUGGED 04-18-2013

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BRACKEEN, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 137578 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 2420 - 2424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
RYAN MORTGAGE WELL #: 2 C RRCID -> 090667 COMPL. DATE 07/20/1980 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 662 - 712

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MERCER WELL #: 2 RRCID -> 075251 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
06	960	N	923	-0-	-37	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
09	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DUNLAP EXPLORATION, INC. 233990
BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		786	-0-	786	786	786	2			N	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	786					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
CARTER 9-23 WELL #: 1 RRCID -> 177603 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3628 - 3634

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER "2"-40 WELL #: 1A RRCID -> 177618 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4206 - 4226

01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					58
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2432	2	9	9	N	8					66
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1508	2	12	9	N	11					77
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1257	2	10	9	N	9					86
05	2604	N	961	-0-	-1643	-0-	954	2	7	9	N	6					92
06	1470	N	598	-0-	-872	-0-	592	2	6	9	N	5					97
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1314	2	6	9	N	5					102
08	961	N	779	-0-	-182	-0-	768	2	11	9	N	10					112
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1022	2	11	9	N	10					122
10	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1200	2	11	9	N	10					132
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	709	2	6	9	N	5					137
12	1054	N	855	-0-	-199	-0-	854	2	1	9	N	1					138

TOTAL GAS PROD: 12,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
SIMS WELL #: 1 L RRCID -> 044014 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A

01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MCKEE WELL #: 3 RRCID -> 141841 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4473 - 4476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERATZ INVESTMENTS INC. 253336
MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 157589 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2588 - 2883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012 - PLUGGED 11/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COOK, J.T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	299	1	192	2	N	-0-					31
02	232	N	130	-0-	-102	-0-	21	1	109	2	N	-0-					31
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	21	1	153	2	N	-0-					31
04	480	N	251	-0-	-229	-0-	21	1	230	2	N	-0-					31
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					31
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	N	-0-					31
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	N	-0-					31
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	-0-					31
09	360	N	241	-0-	-119	-0-	21	1	220	2	N	-0-					31
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	N	-0-					31
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	2	N	-0-	14	1			17
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	21	1	185	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	296	-0-	-262	-0-	296	2			N	-0-					15
02	464	N	224	-0-	-240	-0-	224	2			N	-0-					15
03	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	2			N	-0-					15
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					15
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					15
06	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	2			N	-0-					15
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					15
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					15
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					15
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					15
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-	15	1			-0-
12	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON,C.P. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129050 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 4274 - 4282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	5			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	142	-0-	-13	-0-	90	1	52	2	N	-0-					29
02	145	N	62	-0-	-83	-0-	62	2			N	-0-					29
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					29
04	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	2			N	-0-					29
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					29
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					29
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					29
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					29
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					29
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					29
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	180	1	933	2	N	-0-					20
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	81	1	823	2	N	-0-					20
03	899	N	879	-0-	-20	-0-	72	1	807	2	N	-0-					20
04	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	72	1	949	2	N	-0-					20
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	93	1	995	2	N	-0-					20
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	84	1	762	2	N	-0-	5	5			15
07	1054	N	913	-0-	-141	-0-	93	1	820	2	N	-0-					15
08	1085	N	988	-0-	-97	-0-	93	1	895	2	N	-0-	5	5			10
09	840	N	796	-0-	-44	-0-	90	1	706	2	N	-0-					10
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	48	1	955	2	N	-0-					10
11	960	N	904	-0-	-56	-0-	90	1	814	2	N	-0-	5	5			5
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	93	1	774	2	N	-0-	3	5			2

TOTAL GAS PROD: 11,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
PRIDDY WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478

01	0	W	331	-0-	331	6361	331	2			N	-0-					-0-
02	0	W	251	-0-	251	6612	251	2			N	-0-					-0-
03	0	W	260	-0-	260	6872	260	2			N	-0-					-0-
04	0	W	258	-0-	258	7130	258	2			N	-0-					-0-
05	0	W	286	-0-	286	7416	286	2			N	-0-					-0-
06	0	W	205	-0-	205	7621	205	2			N	-0-					-0-
07	0	W	300	-0-	300	7921	300	2			N	-0-					-0-
08	0	W	230	-0-	230	8151	230	2			N	-0-					-0-
09	0	W	210	-0-	210	8361	210	2			N	-0-					-0-
10	0	W	313	-0-	313	8674	313	2			N	-0-					-0-
11	0	W	120	-0-	120	8794	120	2			N	-0-					-0-
12	0	W	257	-0-	257	9051	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER, EARL 294490
GARDNER, EARL WELL #: 1 RRCID -> 072760 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
GRIMES, NORMAN W. 334165
BELDING, W. J. "D" WELL #: 1 RRCID -> 147128 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3655 - 3660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	224	-0-	-489	-0-	34	1	190	2	N	-0-					60
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	81	1	423	2	N	-0-					60
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	60	1	296	2	N	-0-					60
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	85	1	431	2	N	-0-					60
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	85	1	431	2	N	-0-					60
06	330	N	172	-0-	-158	-0-	28	1	144	2	N	-0-					60
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					60
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	57	1	263	2	N	-0-					60
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	74	1	364	2	N	-0-					60
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	100	1	493	2	N	-0-					60
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	104	1	475	2	N	-0-					60
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	77	1	418	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELDING, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 181152 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3533 - 3537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	10	-0-	-300	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	51	1	265	2	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	40	1	195	2	N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	66	1	328	2	N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	66	1	328	2	N	-0-					-0-
06	240	N	63	-0-	-177	-0-	10	1	53	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	28	1	141	2	N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	2	N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	43	1	202	2	N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEK ENERGY L.L.C. 345415
WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1065	-0-	-671	-0-	110	1	955	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1178	-0-	-272	-0-	130	1	1048	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	140	1	1090	2	N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	120	1	1064	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	110	1	1046	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	100	1	1002	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	110	1	1005	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	100	1	969	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	890	-0-	-220	-0-	85	1	805	2	N	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	120	1	1092	2	N	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	140	1	1353	2	N	-0-					-0-
12	930	N	753	-0-	-177	-0-	80	1	673	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HARDONCOURT, FRANCES D. 356760
HARDONCOURT A WELL #: 4 RRCID -> 108081 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 1853 PERF. 1172 - 1175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZLEWOOD, TRAVIS 369756
WELLER WELL #: 1 RRCID -> 170443 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 715 PERF. 705 - 715

01	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	116 N	115	-0-	-1	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING, RAY 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 067994 COMPL. DATE 10/18/1975 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HERRING, RAY //CONT.// 380295
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 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
01	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					4
02	435	N	432	-0-	-3	-0-	429	2	3	9	N	3	3	8			4
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1	1	8			4
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					4
05	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					4
06	300	N	176	-0-	-124	-0-	176	2			N	-0-					4
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	N	1	1	8			4
08	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			N	-0-					4
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					4
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					4
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	N	1	1	8			4
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	N	1	1	8			4

TOTAL GAS PROD: 3,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	837	N	625	-0-	-212	-0-	625	2	N	-0-	16
02	725	N	511	-0-	-214	-0-	511	2	N	-0-	16
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-	16
04	600	N	542	-0-	-58	-0-	542	2	N	-0-	16
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2	N	-0-	16
06	540	N	373	-0-	-167	-0-	373	2	N	-0-	16
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-	16
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-	16
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-	16
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-	16
11	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2	N	-0-	16
12	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	2	N	-0-	16

TOTAL GAS PROD: 6,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL OPERATING LLC 387979
LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2	N	-0-	-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-	-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-	-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-	-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-	-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-	-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	-0-
08	558	N	168	-0-	-390	-0-	168	2	N	-0-	-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-	-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-	-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HILL OPERATING LLC //CONT.// 387979
LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	558	N	168	-0-	-390	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	145	N	112	-0-	-33	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	156	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	151	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HITEX RESOURCES, LP 390521
DICKERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 117221 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 3837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					35
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					35
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					35
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					35
08	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					35
09	DLQ G-10		10	-0-	10	20	10	2			N	-0-					35
10	DLQ G-10		10	-0-	10	30	10	2			N	-0-					35
11	DLQ G-10		10	-0-	10	40	10	2			N	-0-					35
12	DLQ G-10		10	-0-	10	50	10	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HITEX RESOURCES, LP //CONT.// 390521
DICKERSON WELL #: 5 RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 3610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			10
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			10
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			10
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			10
08	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			10
09	DLQ G-10		10	-0-	10	15	10	2			N	-0-			10
10	DLQ G-10		10	-0-	10	25	10	2			N	-0-			10
11	DLQ G-10		5	-0-	5	30	5	2			N	-0-			10
12	DLQ G-10		5	-0-	5	35	5	2			N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKERSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 122339 COMPL. DATE 09/10/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3508 - 3598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		5	-0-	5	15	5	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		5	-0-	5	20	5	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		5	-0-	5	25	5	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		5	-0-	5	30	5	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER ENERGY, INC. 418929
ROSS WELL #: 1AR RRCID -> 097519 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			35
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			35
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			35
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			35
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	N	3			38
06	270	N	149	-0-	-121	-0-	147	2	2	9	N	2			40
07	248	N	120	-0-	-128	-0-	118	2	2	9	N	2			42
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	N	1			43
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	N	1			44
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			44
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-			44
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HUNTER ENERGY, INC. //CONT.// 418929
LANGFORD "H" WELL #: 2 RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					3
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	403	2	23	9	N	21					24
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	209	2	8	9	N	7					31
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	484	2	11	9	N	10					41
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	420	2	6	9	N	5					46
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	347	2	8	9	N	7					53
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	321	2	12	9	N	11					64
11	420	N	337	-0-	-83	-0-	331	2	6	9	N	5					69
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	301	2	7	9	N	6					75

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
SITTON L.T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 4984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					73
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					73
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					73
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					73
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					73
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	5					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 3,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SITTON, ANGIE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	529	3	2	9	N	2					86
02	580	N	416	-0-	-164	-0-	414	3	2	9	N	2					88
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					88
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					88
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					88
06	510	N	362	-0-	-148	-0-	362	3			N	-0-					88
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					88
08	558	N	146	-0-	-412	-0-	146	3			N	-0-					88
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					91
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					91
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 3,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
J OIL & GAS INC. 427779
COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	144	2	3	9	N	3					38
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	340	2	6	9	N	5					43
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	173	2	3	9	N	3					46
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	142	2	3	9	N	3					49
05	372	N	253	-0-	-119	-0-	251	2	2	9	N	2					51
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	N	2					53
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					53
08	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					53
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					53
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					53
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					53
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 2,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	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	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	500	2	23	9	N	21					191
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	578	2	31	9	N	28	163	1			56
03	558	N	523	-0-	-35	-0-	488	2	35	9	N	32					88
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	384	2	37	9	N	34	101	1			21
05	651	N	451	-0-	-200	-0-	409	2	42	9	N	38					59
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	620	2	44	9	N	40					99
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	608	2	62	9	N	56					155
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	959	2	31	9	N	28					183
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	605	2	20	9	N	18					201
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	593	2	25	9	N	23	172	1			52
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	628	2	33	9	N	30					82
12	651	N	426	-0-	-225	-0-	395	2	31	9	N	28					110

TOTAL GAS PROD: 7,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 018070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4998 PERF. 1030 - 1130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 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
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KADANE CORPORATION 450038
RICHARDS ROBERT UNIT 1 WELL #: 1L RRCID -> 064768 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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
ROBERT RICHARDS UNIT #3 WELL #: 3T RRCID -> 066332 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3454 - 3473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	324	-0-	-17	-0-	5	1	319	2	Y	-0-			34
02	348	N	276	-0-	-72	-0-	5	1	271	2	Y	-0-			34
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	5	1	375	2	Y	-0-			34
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	5	1	203	2	Y	-0-			34
05	310	N	159	-0-	-151	-0-	5	1	154	2	Y	-0-			34
06	360	N	243	-0-	-117	-0-	5	1	238	2	Y	-0-			34
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	193	2	Y	-0-			34
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	Y	-0-			34
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	5	1	152	2	Y	-0-			34
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	2	Y	-0-			34
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	2	Y	-0-			34
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	255	2	Y	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 2,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT RICHARDS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 071212 COMPL. DATE 04/15/1977 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
RICHARDS, ROBERT WELL #: 6 C RRCID -> 074004 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 3710 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					16
02	290	N	241	-0-	-49	-0-	241	2			Y	-0-					16
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					16
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					16
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					16
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			Y	-0-					16
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					16
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					16
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					16
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					16
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					16
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS UNIT 7 WELL #: 7T RRCID -> 082300 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3721 - 3850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNYSON WELL #: 2 RRCID -> 120110 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4130 - 4146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					26
02	261	N	225	-0-	-36	-0-	225	2			N	-0-					26
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					26
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					26
05	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-					26
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					26
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					26
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					26
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					26
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					26
11	240	N	108	-0-	-132	-0-	108	2			N	-0-					26
12	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
ROBERT RICHARDS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 126205 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3236 - 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
01	496	N	349	-0-	-147	-0-	9	1	340	2	N	-0-					48
02	493	N	349	-0-	-144	-0-	9	1	340	2	N	-0-					48
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	9	1	461	2	N	-0-					48
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	9	1	253	2	N	-0-					48
05	372	N	203	-0-	-169	-0-	9	1	194	2	N	-0-					48
06	450	N	236	-0-	-214	-0-	9	1	227	2	N	-0-					48
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	9	1	387	2	N	-0-					48
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	9	1	442	2	N	-0-					48
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	9	1	362	2	N	-0-					48
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	9	1	417	2	N	-0-					48
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	9	1	559	2	N	-0-					48
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	9	1	381	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 4,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2016	3	17	9	N	15					41
02	2001	N	1930	-0-	-71	-0-	1918	3	12	9	N	11					52
03	2294	N	1776	-0-	-518	-0-	1763	3	13	9	N	12					64
04	1980	N	1557	-0-	-423	-0-	1544	3	13	9	N	12					76
05	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	1891	3	10	9	N	9					85
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2145	3	11	9	N	10					95
07	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	1508	3	11	9	N	10					105
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1974	3	24	9	N	22					127
09	2160	N	1915	-0-	-245	-0-	1893	3	22	9	N	20	147	1			-0-
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2197	3	18	9	N	16					16
11	1920	N	1907	-0-	-13	-0-	1890	3	17	9	N	15					31
12	1984	N	1723	-0-	-261	-0-	1701	3	22	9	N	20					51

TOTAL GAS PROD: 22,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN WELL #: 7 RRCID -> 121123 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3944 - 3952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		124	-0-	124	124	3	1	121	2	Y	-0-					3
03	DLQ G-10		158	-0-	158	282	3	1	155	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		134	-0-	134	416	3	1	131	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		46	-0-	46	462	3	1	43	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		92	-0-	92	554	3	1	89	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		114	-0-	114	668	3	1	111	2	Y	-0-					3
08	779	N	111	-0-	-668	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					3
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					3
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					3
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	Y	-0-					3
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBERLIN WELL #: 11 RRCID -> 123266 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3964 - 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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		113	-0-	113	113	3	1	110	2	Y	-0-					3
03	DLQ G-10		143	-0-	143	256	3	1	140	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		122	-0-	122	378	3	1	119	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		42	-0-	42	420	3	1	39	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		84	-0-	84	504	3	1	81	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		104	-0-	104	608	3	1	101	2	Y	-0-					3
08	709	N	101	-0-	-608	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					3
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					3
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					3
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	Y	-0-					3
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					39
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					39
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					39
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					39
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					39
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					39
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					39
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					39
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					39
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					39
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					39
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 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
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					125
02	145	N	75	-0-	-70	-0-	75	2			N	-0-					125
03	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	2			N	-0-					125
04	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					125
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					125
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					125
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					125
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					125
09	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					125
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					125
11	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	2			N	-0-					125
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					85
02	232	N	230	-0-	-2	-0-	230	2			N	-0-					85
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					85
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					85
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					85
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					85
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					85
08	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					85
09	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-					85
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					85
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					85
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 3,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
02	435	N	328	-0-	-107	-0-	328	2		N	-0-			-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2		N	-0-			-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
08	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2		N	-0-			-0-
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2		N	-0-			-0-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2		N	-0-			-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			28
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			28
03	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2		N	-0-			28
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2		N	-0-			28
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			28
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			28
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			28
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			28
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			28
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			28
11	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-			28
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
02	1015	N	910	-0-	-105	-0-	910	2		N	-0-			-0-
03	992	N	734	-0-	-258	-0-	734	2		N	-0-			-0-
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	2		N	-0-			-0-
05	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	2		N	-0-			-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			-0-
10	961	N	394	-0-	-567	-0-	394	2		N	-0-			-0-
11	930	N	93	-0-	-837	-0-	93	2		N	-0-			-0-
12	930	N	235	-0-	-695	-0-	235	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					83
02	290	N	272	-0-	-18	-0-	272	2			N	-0-					83
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					83
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					83
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					83
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					83
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					83
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					83
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					83
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					83
11	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	2			N	-0-					83
12	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 3,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EWTON WELL #: 1 RRCID -> 186248 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1910 - 1924

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2011 - PLUGGED 11/22/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KPRICO 476490
STEVENS, J. A. WELL #: 1A RRCID -> 103530 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3562 - 3612

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2012 - P/A 10/16/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L R OPERATING CO. 480254
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730

01	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	290	N	253	-0-	-37	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	270	N	109	-0-	-161	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	145	N	119	-0-	-26	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	377	N	263	-0-	-114	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAGLE, J.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123505 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3924 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 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
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER, JOE K. 503360
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE, J.D. TRUST 540704
MCCLURE-HELMS WELL #: 1 RRCID -> 075041 COMPL. DATE 07/18/1977 TOTAL DEPTH 4209 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	332	2	N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	38	1	200	2	N	-0-					-0-
03	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	99	1	226	2	N	-0-					-0-
05	248	N	74	-0-	-174	-0-	30	1	44	2	N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	111	1	67	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	155	1	227	2	N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	26	1	134	2	N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	179	1	348	2	N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	116	1	246	2	N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	53	1	201	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 253377 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3248 - 3256

01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	319 N	287	-0-	-32	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A

01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
ROGERS WELL #: 10 RRCID -> 142582 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 835 PERF. 801 - 835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 1A RRCID -> 149483 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 868 PERF. 412 - 423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS 569683
WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 075692 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140
LEMLEY-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 098710 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4032 - 4118

01	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185
ARROTT WELL #: 2 RRCID -> 157213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MWS PRODUCING, INC. 597379
EDGIN,W.A. WELL #: A 2 RRCID -> 127463 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2666 - 2753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WAGLEY "D" WELL #: 2 RRCID -> 119870 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 2782 - 2787

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2012 - PLUGGED 06/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 88D RRCID -> 204163 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2186 - 2217

01	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	2		N	-0-			38
02	203 N	176	-0-	-27	-0-	176	2		N	-0-			38
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			38
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			38
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-			38
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-			38
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-			38
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-			38
09	180 N	110	-0-	-70	-0-	110	2		N	-0-			38
10	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2		N	-0-			38
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			38
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407
COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 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
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	203	N	194	-0-	-9	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					1
02	203	N	168	-0-	-35	-0-	168	2			N	-0-					1
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					1
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					1
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					1
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					1
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					1
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					1
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					1
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					1
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					1
12	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					6
02	1189	N	939	-0-	-250	-0-	939	2			N	-0-					6
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					6
04	1080	N	281	-0-	-799	-0-	281	2			N	-0-					6
05	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	2			N	-0-					6
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					6
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					6
08	930	N	32	-0-	-898	-0-	32	2			N	-0-					6
09	900	N	52	-0-	-848	-0-	52	2			N	-0-					6
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					6
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					6
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 8,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1555	-0-	-395	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1357	-0-	-534	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1322	-0-	-568	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1188	-0-	-424	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
DWORSKY "A" WELL #: 2 RRCID -> 222984 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3760 - 3794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PETEX 659782
HART, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 147378 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
09	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	510	N	410	-0-	-100	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	496	N	314	-0-	-182	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	464	N	376	-0-	-88	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, HELEN WELL #: 13 RRCID -> 198394 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2692 - 2698

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553

01	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
F. GREEN WELL #: 9 RRCID -> 223674 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4146 - 4150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	232	-0-	-326	-0-	232	2			N	-0-					28
02	493	N	233	-0-	-260	-0-	233	2			N	-0-					28
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					28
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					28
05	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					28
06	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	2			N	-0-					28
07	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-					28
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					28
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					28
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					28
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					28
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 4 RRCID -> 227572 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4674 - 4679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	187	-0-	-278	-0-	187	2			N	-0-					143
02	87	N	20	-0-	-67	-0-	20	2			N	-0-					143
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					143
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					143
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1316	2	11	9	N	10					153
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					153
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-	73	1			80
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					80
09	2370	N	1855	-0-	-515	-0-	1855	2			N	-0-					80
10	2108	N	1607	-0-	-501	-0-	1607	2			N	-0-					80
11	2040	N	1157	-0-	-883	-0-	1157	2			N	-0-					80
12	1922	N	1125	-0-	-797	-0-	1125	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 14,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2360	3	10	9	N	9					59
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2136	3	12	9	N	11					70
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2208	3	24	9	N	22					92
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					92
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2115	3	15	9	N	14					106
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1910	3	13	9	N	12					118
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1931	3	13	9	N	12					130
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1810	3	15	9	N	14					144
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2591	3	7	9	N	6					150
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1506	3	11	9	N	10					160
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2064	3	10	9	N	9					169
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2586	3	13	9	N	12					181

TOTAL GAS PROD: 25,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					168
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					168
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					168
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					168
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					168
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					168
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					168
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					168
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2311	3	4	9	N	4					172
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2802	3	12	9	N	11					183
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1978	3	9	9	N	8	168	1			23
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1942	3	9	9	N	8					31

TOTAL GAS PROD: 28,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	32	1	209	2	N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	48	1	167	2	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	27	1	108	2	N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	36	1	181	2	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	30	1	76	2	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	71	1	180	2	N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	58	1	198	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 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
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
PADGETT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 090803 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3654 - 3661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, WYLIE T. WELL #: 2 RRCID -> 098637 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4380 - 4386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	100	1	648	2	N	1					85
							1	9									
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	71	1	252	2	N	-0-					85
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	57	1	259	2	N	-0-					85
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	87	1	349	2	N	-0-					85
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	N	-0-					85
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	53	1	659	2	N	-0-					85
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	129	1	645	2	N	-0-					85
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	46	1	574	2	N	-0-					85
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	60	1	239	2	N	-0-					85
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	102	1	270	2	N	-0-					85
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	105	1	385	2	N	-0-					85
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	95	1	330	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 5,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	1					36
							1	9									
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	18	1	73	2	N	-0-					36
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	N	-0-					36
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	33	1	81	2	N	-0-					36
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	79	2	N	-0-					36
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	24	1	59	2	N	-0-					36
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	31	1	77	2	N	-0-					36
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	25	1	60	2	N	-0-					36
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-					36
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	37	1	113	2	N	-0-	22	1			14
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	55	1	90	2	N	-0-					14
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	57	1	88	2	N	2					16
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 159541 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 2318 - 2376

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUREX ENERGY LLC 683054
PROCTOR WELL #: 1A RRCID -> 177967 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2783 - 2799

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PUREX ENERGY LLC //CONT.// 683054
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
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					3
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					3
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					3
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					3
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					3
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					3
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					3
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					3
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					3
10	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	2			N	-0-					3
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					3
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	465	N	343	-0-	-122	-0-	21	1	322	2	N	-0-					-0-
02	406	N	396	-0-	-10	-0-	24	1	372	2	N	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	30	1	434	2	N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	332	2	N	-0-					-0-
05	434	N	315	-0-	-119	-0-	20	1	295	2	N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	526	2	N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	N	-0-					-0-
09	540	N	340	-0-	-200	-0-	23	1	317	2	N	-0-					-0-
10	558	N	337	-0-	-221	-0-	26	1	311	2	N	-0-					-0-
11	450	N	394	-0-	-56	-0-	33	1	361	2	N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	N	-0-					-0-
02	522	N	239	-0-	-283	-0-	14	1	225	2	N	-0-					-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	14	1	199	2	N	-0-					-0-
04	390	N	178	-0-	-212	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	12	1	182	2	N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	2	N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	N	-0-					-0-
09	390	N	250	-0-	-140	-0-	17	1	233	2	N	-0-					-0-
10	372	N	238	-0-	-134	-0-	18	1	220	2	N	-0-					-0-
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	22	1	235	2	N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	20	1	215	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	490	-0-	-68	-0-	30	1	460	2	N	-0-					6
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	N	-0-					6
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	2	N	-0-					6
04	480	N	267	-0-	-213	-0-	20	1	247	2	N	-0-					6
05	465	N	200	-0-	-265	-0-	13	1	187	2	N	-0-					6
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	22	1	388	2	N	-0-					6
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	N	-0-					6
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-					6
09	420	N	221	-0-	-199	-0-	15	1	206	2	N	-0-					6
10	403	N	246	-0-	-157	-0-	19	1	227	2	N	-0-					6
11	360	N	201	-0-	-159	-0-	17	1	184	2	N	-0-					6
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER OPERATING CO. 691776
ALLEN-RITCHIE "A" WELL #: 31 RRCID -> 068184 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1782 - 1788

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITCHIE, E. B. WELL #: 1 A RRCID -> 141847 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 1445 - 1451

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2012 - PLUGGED 10/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD & RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 167312 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1382 - 1392

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2012 - PLUGGED 06/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RED DOG TRACK, INC. 696871
NORTH GORDON WELL #: 1 RRCID -> 173851 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3154 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DEWITT WELL #: 2 RRCID -> 063412 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 4129 PERF. N/A

01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	87	N	54	-0-	-33	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE, W. WELL #: 1 RRCID -> 158213 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2198 - 2238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	87	N	62	-0-	-25	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	145	N	100	-0-	-45	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143

01	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	232	N	226	-0-	-6	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	715	3	17	9	N	15					117
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	505	3	12	9	N	11					128
03	682	N	353	-0-	-329	-0-	328	3	25	9	N	23					151
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	745	3	17	9	N	15					166
05	558	N	414	-0-	-144	-0-	406	3	8	9	N	7					173
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	444	3	33	9	N	30					203
07	775	N	317	-0-	-458	-0-	310	3	7	9	N	6					209
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-	176	1			33
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	761	3	11	9	N	10					43
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	700	3	23	9	N	21					64
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	713	3	28	9	N	25					89
12	806	N	751	-0-	-55	-0-	732	3	19	9	N	17					106

TOTAL GAS PROD: 7,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

M0RROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					32
02	638	N	605	-0-	-33	-0-	605	3			N	-0-					32
03	899	N	264	-0-	-635	-0-	264	3			N	-0-					32
04	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	3			N	-0-					32
05	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	3			N	-0-					32
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					32
07	837	N	319	-0-	-518	-0-	319	3			N	-0-					32
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					32
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					32
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					32
11	690	N	452	-0-	-238	-0-	452	3			N	-0-					32
12	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					14
02	319	N	253	-0-	-66	-0-	253	3			N	-0-					14
03	403	N	131	-0-	-272	-0-	131	3			N	-0-					14
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					14
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					14
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					14
07	372	N	157	-0-	-215	-0-	157	3			N	-0-					14
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					14
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					14
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					14
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					14
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
01	372	N	189	-0-	-183	-0-	185	3	4	9	N	4			30
02	319	N	123	-0-	-196	-0-	117	3	6	9	N	5			35
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	191	3	3	9	N	3			38
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	N	1			39
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			39
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			39
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-			39
08	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	3			N	-0-			39
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			39
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			39
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			39
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 2,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ROGERS OILFIELD OP, CORP. 725148
ABERNATHY WELL #: 2 RRCID -> 069610 COMPL. DATE 11/16/1976 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2	N	-0-			-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-			-0-
02	493	N	447	-0-	-46	-0-	447	2	N	-0-			-0-
03	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	2	N	-0-			-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-			-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2	N	-0-			-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-			-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-			-0-
10	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2	N	-0-			-0-
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2	N	-0-			-0-
12	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
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
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAGGERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 193113 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3033 - 3039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	145	N	125	-0-	-20	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELLEY, RICHARD W 775218
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 260862 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 1749 - 3465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 149371 COMPL. DATE 04/16/1994 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3697 - 3705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2013 - PLUGGED 06-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON-HITTSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504

01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	300 N	128	-0-	-172	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	558 N	120	-0-	-438	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	270 N	167	-0-	-103	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	217 N	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	437	-0-	-369	-0-	437	3			N	-0-					35
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					35
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					35
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					35
05	1519	N	1036	-0-	-483	-0-	999	3	37	9	N	34					69
06	1020	N	889	-0-	-131	-0-	858	3	31	9	N	28					97
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					97
08	1023	N	836	-0-	-187	-0-	836	3			N	-0-					97
09	900	N	844	-0-	-56	-0-	842	3	2	9	N	2					99
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					99
11	810	N	298	-0-	-512	-0-	290	3	8	9	N	7					106
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 10,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYPOOL, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 106100 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	433	2	N	-0-					4
02	638	N	291	-0-	-347	-0-	26	1	265	2	N	-0-					4
03	806	N	473	-0-	-333	-0-	25	1	448	2	N	-0-					4
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	82	1	405	2	N	-0-					4
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	99	1	332	2	N	-0-					4
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	51	1	427	2	N	-0-					4
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	84	1	496	2	N	-0-					4
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	54	1	430	2	N	-0-					4
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	95	1	443	2	N	-0-					4
10	589	N	451	-0-	-138	-0-	71	1	380	2	N	-0-					4
11	480	N	404	-0-	-76	-0-	11	1	393	2	N	-0-					4
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	11	1	474	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
CROMEENS WELL #: 1A RRCID -> 170324 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4180 - 4192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	102	-0-	102	102	102	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	142	-0-	142	244	142	2			N	-0-					-0-
12	244	R	-0-	-0-	-244	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
HART CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 038479 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					3
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					3
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					3
04	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	1072	2			N	-0-					3
05	1209	N	50	-0-	-1159	-0-	50	2			N	-0-					3
06	1140	N	77	-0-	-1063	-0-	77	2			N	-0-					3
07	1116	N	45	-0-	-1071	-0-	45	2			N	-0-					3
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					3
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					3
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					3
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					3
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS WELL #: 3 RRCID -> 122695 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 4172 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2012 - PLUGGED 03/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					3
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					3
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					3
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					3
05	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					3
06	900	N	756	-0-	-144	-0-	756	2			N	-0-					3
07	930	N	700	-0-	-230	-0-	700	2			N	-0-					3
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					3
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					3
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					3
11	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			N	-0-					3
12	868	N	769	-0-	-99	-0-	769	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					8
02	174	N	25	-0-	-149	-0-	25	2			N	-0-					8
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					8
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					8
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					8
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					8
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					8
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					8
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					8
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, JULIA R. WELL #: 5 RRCID -> 076505 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 1547 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYKES WM. C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 171936 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 645 - 661

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
DYKES, WM. C. "A" WELL #: 8 RRCID -> 174868 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 650 - 670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
BROWN WELL #: 3 RRCID -> 058183 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 2700 - 2710

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	145	N	109	-0-	-36	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	240	N	88	-0-	-152	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	310	N	90	-0-	-220	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
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
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	203	N	190	-0-	-13	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	240	N	103	-0-	-137	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	992	N	574	-0-	-418	-0-	574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	210	N	24	-0-	-186	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	589	N	285	-0-	-304	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	390	N	124	-0-	-266	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
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
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
02	87	N	63	-0-	-24	-0-	63	2		N	-0-			-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	651	N	84	-0-	-567	-0-	84	2		N	-0-			-0-
02	870	N	642	-0-	-228	-0-	642	2		N	-0-			-0-
03	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	2		N	-0-			-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
05	682	N	86	-0-	-596	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
10	1457	N	696	-0-	-761	-0-	696	2		N	-0-			-0-
11	630	N	421	-0-	-209	-0-	421	2		N	-0-			-0-
12	682	N	260	-0-	-422	-0-	260	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	65	-0-	-152	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	406	N	133	-0-	-273	-0-	133	2		N	-0-			-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-			-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
09	210	N	47	-0-	-163	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2		N	-0-			-0-
11	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	2		N	-0-			-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	138	N	138	-0-		-0-	-0-	138	2			N	-0-					32
02	58	N	42	-0-		-16	-0-	42	2			N	-0-					32
03	93	N	55	-0-		-38	-0-	55	2			N	-0-					32
04	120	N	45	-0-		-75	-0-	44	2	1	9	N	1					33
05	31	N	13	-0-		-18	-0-	13	2			N	-0-					33
06	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	1					34
07	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	1					35
08	13	N	-0-	-0-		-13	-0-					N	2					37
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					38
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					39
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					39
12	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 216257 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 2682 - 2692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	283	N	283	-0-		-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-		-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	372	N	322	-0-		-50	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-		-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-		-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-		-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-		-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-		-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	510	N	365	-0-		-145	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	558	N	424	-0-		-134	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-		-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	372	N	344	-0-		-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON EAST WELL #: 1 RRCID -> 235676 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2646 - 2762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1488	N	613	-0-		-875	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	774	-0-		-270	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	961	N	905	-0-		-56	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	600	N	305	-0-		-295	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	837	N	246	-0-		-591	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	870	N	440	-0-		-430	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-		-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-		-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-		-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	833	-0-		-562	-0-	833	2			N	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-		-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	637	-0-		-603	-0-	637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 243958 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2682 - 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
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	609	N	580	-0-	-29	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	660	N	387	-0-	-273	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	620	N	222	-0-	-398	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	510	N	182	-0-	-328	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	651	N	448	-0-	-203	-0-	448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASH WAC WELL #: 1 RRCID -> 265365 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3850 - 3875

04	4000		-0-	-0-	-4000	-0-					N	-0-					-0-
05	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
06	7500		2374	-0-	-5126	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
07	7750		2375	-0-	-5375	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
08	7750		1464	-0-	-6286	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
09	7500		1001	-0-	-6499	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	7750		1060	-0-	-6690	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
11	7500		874	-0-	-6626	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	7750		999	-0-	-6751	-0-	999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 21 RRCID -> 070068 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 3318 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL WELL #: 1 RRCID -> 124150 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3214 - 3220

01	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	390	N	137	-0-	-253	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL WELL #: 3 RRCID -> 172322 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3100 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD, HENRY WELL #: 6W RRCID -> 201667 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3418 - 3428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	990	N	424	-0-	-566	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	899	N	569	-0-	-330	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	317	-0-	-24	-0-	25	1	292	3	N	-0-					-0-
02	261	N	242	-0-	-19	-0-	22	1	220	3	N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	53	1	245	3	N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	68	1	266	3	N	-0-					-0-
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	62	1	258	3	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	48	1	266	3	N	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	34	1	282	3	N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	38	1	275	3	N	-0-					-0-
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	19	1	272	3	N	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	25	1	266	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC //CONT.// 841412
LEE, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 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
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	203	N	167	-0-	-36	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 115910 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 2047 - 2085

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584

01	372	N	159	-0-	-213	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
02	348	N	69	-0-	-279	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
03	372	N	61	-0-	-311	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	37	1	144	3	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	33	1	138	3	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	27	1	150	3	N	-0-					-0-
08	186	N	73	-0-	-113	-0-	8	1	65	3	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC //CONT.// 841412
HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4500 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
01	310	#	181	-0-	-129	-0-	24	1	157	3	N	-0-					24
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	3	N	-0-					24
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					24
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	29	1	215	3	N	3					27
							3	9									
05	279	N	188	-0-	-91	-0-	23	1	164	3	N	1					28
							1	9									
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	19	1	114	3	N	2					30
							2	9									
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	28	1	166	3	N	-0-					30
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					30
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					30
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	5	1	123	3	N	-0-					30
11	180	N	107	-0-	-73	-0-	8	1	99	3	N	-0-					30
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEXAS TANK TRUCKS CO. 848278
RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE B, LP 857468
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					6
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-					6
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					6
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					6
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					6
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					6
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					6
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					6
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					6
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					6
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					6
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 092977 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 2298

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	341	N	118	-0-	-223	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
COSTELLO WELL #: 2 RRCID -> 097255 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2198 - 2218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	527	N	365	-0-	-162	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	330	N	138	-0-	-192	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTH RANCH WELL #: 1 RRCID -> 099944 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2226 - 2244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2012 - PLUGGED 05/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728

01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-				-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-				-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-				-0-
04	690	N	633	-0-	-57	-0-	-0-	633	2			N	-0-				-0-
05	775	N	509	-0-	-266	-0-	-0-	509	2			N	-0-				-0-
06	660	N	335	-0-	-325	-0-	-0-	335	2			N	-0-				-0-
07	651	N	394	-0-	-257	-0-	-0-	394	2			N	-0-				-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-				-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-				-0-
10	403	N	128	-0-	-275	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-
11	1230	N	101	-0-	-1129	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
12	992	N	77	-0-	-915	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREY RESOURCES INC. 868529
STUART ,J.N. WELL #: 197 RRCID -> 109214 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1062 - 1075

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		191	191	-0-	-0-	-0-	179	2	12	9		Y	11	11	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. //CONT.// 868529
STUART, J.N. "A" WELL #: 201 RRCID -> 124276 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 1030 PERF. 1020 - 1030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	28	-0-	-30	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 204 RRCID -> 124870 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 993 PERF. 925 - 993

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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	129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	131	-0-	131	260	131	2			Y	-0-					-0-
11		308	48	-0-	-260	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
12		40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 203 RRCID -> 124871 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 1014 PERF. 957 - 1014

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	332	2	239	9	N	217	217	1			-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	373	2	200	9	N	182	170	1			12
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	453	2	207	9	N	188	176	1			24
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	340	2	195	9	N	177	170	1			31
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	461	2	175	9	N	159	190	1			-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	527	2	131	9	N	119	119	1			-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	540	2	160	9	N	145					145
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	578	2	223	9	N	203	307	1			41
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	412	2	194	9	Y	176	78	1			139
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	548	2	79	9	Y	72	155	1			56
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	564	2	145	9	Y	132	155	1			33
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	278	2	150	9	Y	136	69	1			100

TOTAL GAS PROD: 7,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,906

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. //CONT.// 868529
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		177	177	-0-	-0-	-0-	140	2	37	9	Y	34	17	1			17

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J. N. "A" WELL #: 205 RRCID -> 136053 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 1087 PERF. 1000 - 1087

01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	28	-0-	-59	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. //CONT.// 868529
STUART, J. N. "A" LEASE WELL #: 209 RRCID -> 141981 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1005 - 1048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	28	-0-	-59	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J.N. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147396 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1395 - 1365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					149
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	987	3	26	9	N	24					173
03	1519	N	987	-0-	-532	-0-	987	3			N	-0-	170	1			3
04	1350	N	977	-0-	-373	-0-	955	3	22	9	N	20					23
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1643	3	30	9	N	27					50
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1392	3	3	9	N	3					53
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	251	1	1262	3	N	4					57
							4	9									
08	1674	N	910	-0-	-764	-0-	36	1	874	3	N	-0-					57
09	1410	N	806	-0-	-604	-0-	806	3			N	-0-	37	1			20
10	1519	N	1290	-0-	-229	-0-	1290	3			N	-0-					20
11	870	N	710	-0-	-160	-0-	702	3	8	9	N	7					27
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	60	-0-	-33	-0-	18	1	42	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	18	1	40	3	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	22	1	53	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	22	1	52	3	N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	12	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	18	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	11	1	48	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					14
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					14
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					14
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	14					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	14	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
CRAWFORD "B" WELL #: 2WD RRCID -> 137631 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2066 - 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2013 - P&A 1-10-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	190	1	441	3	N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	156	1	343	3	N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	165	1	408	3	N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	138	1	332	3	N	-0-					-0-
05	465	N	342	-0-	-123	-0-	93	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	298	-0-	-152	-0-	71	1	227	3	Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	112	1	374	3	Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	62	1	312	3	Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	92	1	333	3	Y	-0-					-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	224	1	983	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	43	1	286	3	Y	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	97	1	409	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEDER WELL #: 1 RRCID -> 163955 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3790 - 4469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					14
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					14
03	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	3			Y	-0-					14
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			Y	-0-					14
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					14
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	3			Y	-0-					14
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	59	1	266	3	Y	-0-					14
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	12	1	230	3	Y	-0-					14
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					14
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			Y	-0-					14
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	7	1	249	3	Y	-0-					14
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	55	1	218	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	202	1	471	3	N	10					85
							11	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	131	1	289	3	N	2					87
							2	9									
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	100	1	248	3	N	-0-					87
04	660	N	252	-0-	-408	-0-	74	1	178	3	N	-0-					87
05	465	N	278	-0-	-187	-0-	75	1	203	3	N	-0-					87
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	159	1	507	3	N	5					92
							6	9									
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	125	1	416	3	N	1					93
							1	9									
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	60	1	301	3	Y	3					96
							3	9									
09	660	N	350	-0-	-310	-0-	76	1	274	3	Y	-0-					96
10	527	N	291	-0-	-236	-0-	51	1	221	3	Y	17	96	1			17
							19	9									
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	52	1	345	3	Y	2					19
							2	9									
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	66	1	280	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 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
01	992	N	935	-0-	-57	-0-	347	1	588	3	N	-0-					29
02	870	N	788	-0-	-82	-0-	263	1	525	3	N	-0-					29
03	1085	N	878	-0-	-207	-0-	249	1	629	3	N	-0-					29
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	323	1	590	3	N	-0-					29
05	837	N	277	-0-	-560	-0-	65	1	212	3	N	-0-					29
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	234	1	650	3	N	-0-					29
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	388	1	612	3	N	-0-					29
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	200	1	758	3	Y	-0-					29
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	239	1	821	3	Y	-0-					29
10	992	N	833	-0-	-159	-0-	174	1	659	3	Y	-0-					29
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	251	1	750	3	Y	-0-					29
12	1085	N	948	-0-	-137	-0-	210	1	738	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 10,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
SLEMMONS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 180515 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4078 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					9
02	986	N	968	-0-	-18	-0-	968	3			Y	-0-					9
03	1302	N	1048	-0-	-254	-0-	18	1	1030	3	Y	-0-					9
04	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	27	1	980	3	Y	-0-					9
05	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	3			Y	-0-					9
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	91	1	938	3	Y	-0-					9
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	257	1	947	3	Y	-0-					9
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	60	1	961	3	Y	-0-					9
09	1020	N	938	-0-	-82	-0-	938	3			Y	-0-					9
10	1209	N	688	-0-	-521	-0-	57	1	631	3	Y	-0-					9
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					9
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 10,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 181662 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4066 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
10	14B2 EXT		66	-0-	66	66	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		270	-0-	270	336	270	3			Y	-0-					-0-
12	1566		1230	-0-	-336	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 184734 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3699 - 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HINKSON WELL #: 7905 RRCID -> 186245 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4228 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS-WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 188075 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2972 - 2998

01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	139	1	1660	3	N	-0-					15
02	1740	N	1508	-0-	-232	-0-	172	1	1336	3	N	-0-					15
03	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	190	1	1405	3	N	-0-					15
04	1740	N	1512	-0-	-228	-0-	1512	3			N	-0-					15
05	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	1520	3			Y	-0-					15
06	1530	N	1295	-0-	-235	-0-	226	1	1069	3	Y	-0-					15
07	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	400	1	1047	3	Y	-0-					15
08	1519	N	1293	-0-	-226	-0-	1293	3			Y	-0-					15
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	227	1	1425	3	Y	-0-					15
10	1457	N	1115	-0-	-342	-0-	34	1	1081	3	Y	-0-					15
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	419	1	1042	3	Y	-0-					15
12	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	284	1	1226	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 17,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	607	-0-	607	607	185	1	422	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	607					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	607					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	607					Y	-0-					-0-
12	645		38	-0-	-607	-0-	12	1	26	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	49	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	43	1	94	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 156022 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2579 - 2592

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156532 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2275 - 2309

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
JORDAN, TOM A WELL #: 1A RRCID -> 162449 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 2536 - 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUX WELL #: 1 RRCID -> 164790 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3208 - 3214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
JORDAN, TOM A WELL #: 3A RRCID -> 165978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2591 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS-CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 165979 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3015 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2012 - PLUGGED 09/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 166252 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 1835 PERF. 1675 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VERITAS ENERGY, LLC 884589
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPASS WELL #: 1 RRCID -> 086661 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4114 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					97
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					97
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					97
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					97
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	70	7			27
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					27
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM WELL #: 9 RRCID -> 090991 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3057 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
WILLINGHAM WELL #: 12 RRCID -> 096289 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2445 - 2450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 140912 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4484 PERF. 4220 - 4230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	625	-0-	625	625	625	3		N	-0-			-0-
05	T. A.	452	-0-	452	1077	452	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	285	-0-	285	1362	285	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	293	-0-	293	1655	293	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1655				N	-0-			-0-
09	1655	-0-	-0-	-1655	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM W WELL #: W 2 RRCID -> 172574 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2258 - 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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
WILLINGHAM "W" WELL #: W 3 RRCID -> 173126 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2268 - 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
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
KEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

01	248	N	221	-0-	-27	-0-	33	1	188	2	N	-0-					118
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	27	1	167	2	N	-0-					118
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	30	1	204	2	N	-0-					118
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	29	1	188	2	N	-0-					118
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	39	1	266	2	N	-0-					118
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	27	1	180	2	N	-0-					118
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	40	1	255	2	N	-0-					118
08	310	N	167	-0-	-143	-0-	22	1	145	2	N	-0-					118
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	41	1	245	2	N	-0-					118
10	310	N	161	-0-	-149	-0-	24	1	137	2	N	-0-					118
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	56	1	310	2	N	-0-					118
12	310	N	186	-0-	-124	-0-	27	1	159	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 2,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	26	1	91	2	N	-0-					-0-
02	116	N	113	-0-	-3	-0-	26	1	87	2	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	29	1	91	2	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	27	1	95	2	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	27	1	97	2	N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	38	1	136	2	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	38	1	140	2	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	33	1	106	2	N	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	34	1	107	2	N	-0-					-0-
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	32	1	101	2	N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	33	1	107	2	N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	29	1	108	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
BRIDGES VASSIE WELL #: 3 RRCID -> 061218 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 1486 - 1492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 081809 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4098 - 4106

01	341	N	313	-0-	-28	-0-	69	1	244	2	N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	82	1	271	2	N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	84	1	269	2	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	78	1	269	2	N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	86	1	302	2	N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	85	1	301	2	N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	77	1	289	2	N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	93	1	297	2	N	-0-					-0-
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	84	1	266	2	N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	85	1	272	2	N	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	90	1	290	2	N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	86	1	322	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 097515 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2643 - 2648

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	36	1	126	2	N	-0-					-0-
02	174	N	152	-0-	-22	-0-	35	1	117	2	N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	39	1	126	2	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	35	1	123	2	N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	30	1	106	2	N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	29	1	104	2	N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	30	1	110	2	N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	28	1	89	2	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	32	1	100	2	N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	38	1	121	2	N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	30	1	96	2	N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	23	1	87	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
JONES WELL #: 5 RRCID -> 098138 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2806 - 2812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	48	1	169	2	N	-0-					68
02	203	N	171	-0-	-32	-0-	40	1	131	2	N	-0-					68
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	32	1	103	2	N	-0-					68
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	28	1	96	2	N	-0-					68
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	36	1	129	2	N	-0-					68
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	31	1	109	2	N	-0-					68
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	25	1	91	2	N	-0-					68
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	25	1	81	2	N	-0-					68
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	30	1	95	2	N	-0-					68
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	49	1	156	2	N	-0-					68
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	57	1	181	2	N	-0-					68
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	51	1	192	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 123707 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4051 - 4055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					128
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					128
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					128
04	1740	N	1471	-0-	-269	-0-	1471	2			Y	-0-					128
05	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2			Y	-0-					128
06	1530	N	891	-0-	-639	-0-	891	2			Y	-0-					128
07	1519	N	1060	-0-	-459	-0-	1060	2			Y	-0-					128
08	1550	N	874	-0-	-676	-0-	874	2			Y	-0-					128
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					128
10	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			Y	-0-					128
11	840	N	652	-0-	-188	-0-	652	2			Y	-0-					128
12	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	1634	2			Y	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 15,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASH,WALTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 131242 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4148 - 4160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	702	-0-	-104	-0-	137	1	565	2	N	-0-					133
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	139	1	575	2	N	-0-					133
03	1178	N	929	-0-	-249	-0-	154	1	775	2	N	-0-					133
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	192	1	877	2	N	-0-					133
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	164	1	775	2	N	-0-					133
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	162	1	743	2	N	-0-					133
07	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	197	1	891	2	N	-0-					133
08	930	N	646	-0-	-284	-0-	121	1	525	2	N	-0-					133
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	198	1	861	2	N	-0-					133
10	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	203	1	822	2	N	-0-					133
11	630	N	134	-0-	-496	-0-	30	1	104	2	N	-0-					133
12	1085	N	941	-0-	-144	-0-	183	1	758	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 10,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	174	N	114	-0-	-60	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 137747 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2606 - 2634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	36	1	128	2	N	-0-					-0-
02	203	N	171	-0-	-32	-0-	40	1	131	2	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	55	1	177	2	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	44	1	154	2	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	41	1	146	2	N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	43	1	151	2	N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	42	1	156	2	N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	40	1	128	2	N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	46	1	143	2	N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	43	1	137	2	N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	38	1	120	2	N	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	32	1	121	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 141253 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2646 - 2652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	27	1	97	2	N	-0-					-0-
02	145	N	125	-0-	-20	-0-	29	1	96	2	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	41	1	130	2	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	28	1	97	2	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	31	1	111	2	N	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	29	1	103	2	N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	23	1	83	2	N	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	23	1	75	2	N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	22	1	68	2	N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	29	1	92	2	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	28	1	89	2	N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	25	1	92	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 141849 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3463 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	145	N	104	-0-	-41	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHRIES WELL #: 6 RRCID -> 152782 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4566 - 4576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					81
02	1189	N	996	-0-	-193	-0-	996	2			N	-0-					81
03	1116	N	723	-0-	-393	-0-	723	2			N	-0-					81
04	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	1144	2			N	-0-	61	1			20
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					20
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					20
07	1178	N	858	-0-	-320	-0-	858	2			N	-0-					20
08	1085	N	612	-0-	-473	-0-	612	2			N	-0-					20
09	810	N	500	-0-	-310	-0-	500	2			N	-0-					20
10	868	N	577	-0-	-291	-0-	577	2			N	-0-					20
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					20
12	527	N	353	-0-	-174	-0-	353	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEATLEY WELL #: 2 RRCID -> 156674 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3212 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	289	-0-	-21	-0-	43	1	246	2	N	-0-					-0-
02	348	N	215	-0-	-133	-0-	30	1	185	2	N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	40	1	269	2	N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	44	1	284	2	N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	26	1	175	2	N	-0-					-0-
06	300	N	221	-0-	-79	-0-	29	1	192	2	N	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	40	1	256	2	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	2	N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	45	1	267	2	N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	46	1	262	2	N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221	2	N	-0-					-0-
12	310	N	243	-0-	-67	-0-	36	1	207	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
ASH, WALTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 160245 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4360 - 4366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	55	2	N	2					120
							2	9									
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	2	N	-0-					120
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	8	1	19	2	N	1					121
							1	9									
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	19	1	30	2	N	25					146
							28	9									
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	19	1	38	2	N	3					149
							3	9									
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	19	1	69	2	N	-0-					149
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	2	N	-0-					149
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	N	-0-					149
09	94	R	94	-0-	-0-	-0-	19	1	68	2	N	6					155
							7	9									
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	2	N	-0-					155
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	28	1	80	2	N	-0-					155
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	32	1	93	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	73	1	264	2	N	-0-					-0-
02	319	N	306	-0-	-13	-0-	71	1	235	2	N	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	73	1	235	2	N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	71	1	246	2	N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	70	1	245	2	N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	63	1	223	2	N	-0-					-0-
07	341	N	257	-0-	-84	-0-	55	1	202	2	N	-0-					-0-
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	60	1	193	2	N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	68	1	215	2	N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	65	1	206	2	N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	52	1	166	2	N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	59	1	222	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASH, WALTER WELL #: 20 RRCID -> 161833 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4282 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	64	1	365	2	N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	40	1	251	2	N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	37	1	248	2	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	73	1	471	2	N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	59	1	403	2	N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	66	1	430	2	N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	82	1	527	2	N	-0-					-0-
08	465	N	299	-0-	-166	-0-	40	1	259	2	N	-0-					-0-
09	510	N	372	-0-	-138	-0-	54	1	318	2	N	-0-					-0-
10	620	N	494	-0-	-126	-0-	74	1	420	2	N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	60	1	336	2	N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	71	1	412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A

01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	174	N	150	-0-	-24	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	116	N	76	-0-	-40	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
XSTAR RESOURCES LLC 945934
BARRON WELL #: 1 RRCID -> 209326 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 434 - 456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	INC G-10		56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-					-0-
03	INC G-10		25	-0-	25	81	25	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
08	81	N	-0-	-0-	-81	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

2 R OPERATING CO. 953629
REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 152295 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2382 - 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
01	186	N	106	-0-	-80	-0-	18	1	88	2	N	-0-					-0-
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	28	1	108	2	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	38	1	154	2	N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	50	1	180	2	N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	41	1	162	2	N	-0-					-0-
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	27	1	116	2	N	-0-					-0-
07	248	N	124	-0-	-124	-0-	26	1	98	2	N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	41	1	163	2	N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	33	1	92	2	N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	64	1	165	2	N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	71	1	140	2	N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	38	1	139	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
02	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1431	2	12	9	Y	11	3	1			8
03	1562	R	1562	-0-	-0-	-0-	1547	2	15	9	Y	14	14	1			8
04	1503	R	1503	-0-	-0-	-0-	1491	2	12	9	Y	11	12	1			7
05	1559	R	1559	-0-	-0-	-0-	1544	2	15	9	Y	14	7	1			14
06	1500	#	1426	-0-	-74	-0-	1394	2	32	9	Y	29	18	1			25
07	1550	#	1544	-0-	-6	-0-	1521	2	23	9	Y	21	30	1			16
08	1550	#	1471	-0-	-79	-0-	1458	2	13	9	Y	12	19	1			9
09	1500	#	820	-0-	-680	-0-	808	2	12	9	Y	11	12	1			8
10	1550	#	741	-0-	-809	-0-	728	2	13	9	Y	12	11	1			9
11	1500	#	617	-0-	-883	-0-	604	2	13	9	Y	12	11	1			10
12	1550	#	555	-0-	-995	-0-	542	2	13	9	Y	12	11	1			11

TOTAL GAS PROD: 14,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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
01	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
02	3016	X	2783	-0-	-233	-0-	2779	2	4	9	Y	4					4
03	3131	X	2939	-0-	-192	-0-	2925	2	14	9	Y	13	10	1			7
04	3030	X	2838	-0-	-192	-0-	2825	2	13	9	Y	12	12	1			7
05	3038	X	2974	-0-	-64	-0-	2965	2	9	9	Y	8	7	1			8
06	2940	X	2709	-0-	-231	-0-	2708	2	1	9	Y	1	7	1			2
07	2976	X	2730	-0-	-246	-0-	2730	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	2883	N	2853	-0-	-30	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
11	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
12	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

PARKS (LAKE SAND) //CONT.// 69232 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
PARKS, J. W. 'A' WELL #: 110 RRCID -> 138341 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3500 - 3510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	N	2688	-0-	-164	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
02	2668	N	2475	-0-	-193	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
03	2759	N	2663	-0-	-96	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2452	-0-	-158	-0-	2450	2	2	9	Y	2					2
05	2635	N	2417	-0-	-218	-0-	2407	2	10	9	Y	9	4	1			7
06	2580	N	2230	-0-	-350	-0-	2230	2			Y	-0-	6	1			1
07	2542	N	2308	-0-	-234	-0-	2308	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	2418	N	2133	-0-	-285	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PARKS, J. W. "A" WELL #: 112C RRCID -> 172135 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3755 - 3763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	2	33	9	N	30	32	1			10
02	58	N	28	-0-	-30	-0-	6	2	22	9	N	20	16	1			14
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	15	2	13	9	N	12	20	1			6
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	30	2	11	9	N	10	11	1			5
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	19	2	8	9	N	7	6	1			6
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	6	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	9	2	8	9	N	7	3	1			4
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	2	13	9	N	12	13	1			3
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	2	11	9	N	10	8	1			5
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	18	2	14	9	N	13	14	1			4

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROTT-ATKINSON (CANYON) 69413 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
EXLCO, INC. 256985
ATKINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 018431 COMPL. DATE 11/20/1959 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 1224 - 1230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT WELL #: 4 RRCID -> 141019 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1702 - 1722

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARRY (STRAWN) //CONT.// 69416 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
B.F.L., INC. //CONT.// 040409
BARRETT WELL #: 3 RRCID -> 141243 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1806 - 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
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	203	N	55	-0-	-148	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
GREEN, H. WELL #: 2 RRCID -> 177816 COMPL. DATE 03/00/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1651 - 1659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	203	N	63	-0-	-140	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	330	N	26	-0-	-304	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSONS (GRAY) 69450 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
PARSONS, I. M. "N" WELL #: RRCID -> 146518 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3084 - 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAT (CADDO) 69530 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
HARLOW, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 130847 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2349 - 2405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	200	3	4	9	N	4					134
02	203	N	178	-0-	-25	-0-	177	3	1	9	N	1					135
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	168	3	1	9	N	1					136
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	139	3	1	9	N	1					137
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	145	3	1	9	N	1					138
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	120	3	33	9	N	30					168
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	N	1					169
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	N	1					170
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	N	1					171
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	N	1					172
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	3	1	9	N	1					173
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	232	3	25	9	N	23	182	1			14

TOTAL GAS PROD: 2,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

PAT KAHAN (MISS) 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
HANNA WELL #: 1 RRCID -> 120878 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3771 - 3779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					16
02	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					16
03	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					16
04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					16
05	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					16
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					16
07	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					16
08	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					16
09	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					16
10	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					16
11	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					16
12	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					25
02	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					25
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					25
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					25
05	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					25
06	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					25
07	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					25
08	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					25
09	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					25
10	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					25
11	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					25
12	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAT KAHAN (MISS) //CONT.// 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION 614120
MULLOY,J.J. WELL #: 2 RRCID -> 124734 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3811 - 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
01	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			15
02	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			15
03	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			15
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			15
05	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			15
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			15
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			15
08	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-			15
09	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			15
10	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			15
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			15
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLOY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 134878 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3595 - 3768

01	14B DENY	78	-0-	78	144	78	2		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	144				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	2	-0-	2	146	2	2		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	2	-0-	2	148	2	2		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	5	-0-	5	153	5	2		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	153				Y	-0-			-0-
07	153	R	-0-	-0-	-153	-0-				Y	-0-			-0-
08	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
09	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
10	5	#	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLOY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 134881 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3590 - 3630

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAT KAHAN (MISS) //CONT.// 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
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
01	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
04	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
05	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
06	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
07	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
08	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
09	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
10	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
11	120	#	73	-0-	-47	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
12	124	#	13	-0-	-111	-0-	13	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-			-0-
02	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
03	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
04	120	#	12	-0-	-108	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	12	#	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	842	R	842	-0-	-0-	-0-	842	2		Y	-0-			-0-
02	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		Y	-0-			-0-
03	934	R	934	-0-	-0-	-0-	934	2		Y	-0-			-0-
04	563	R	563	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-			-0-
05	558	#	552	-0-	-6	-0-	552	2		Y	-0-			-0-
06	540	#	504	-0-	-36	-0-	504	2		Y	-0-			-0-
07	578	R	578	-0-	-0-	-0-	578	2		Y	-0-			-0-
08	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	2		Y	-0-			-0-
09	570	#	387	-0-	-183	-0-	387	2		Y	-0-			-0-
10	558	#	381	-0-	-177	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
11	570	#	10	-0-	-560	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
12	589	#	15	-0-	-574	-0-	15	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAT KAHAN (MISS) //CONT.// 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1342	-0-	-50	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "21" WELL #: 1 RRCID -> 249366 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2926 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	841	N	756	-0-	-85	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	840	N	630	-0-	-210	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	707	-0-	-502	-0-	707	2			N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASTER (ATOKA SAND) 70002 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 166147 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 3402 - 4354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	435	N	71	-0-	-364 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	434	N	294	-0-	-140 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	465	N	259	-0-	-206 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 211992 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 4040 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1161	-0-	-463 B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1037	-0-	-110 B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	838	-0-	-392 B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	959	-0-	-281 B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	990	N	908	-0-	-82 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	868	N	576	-0-	-292 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
09	900	N	633	-0-	-267 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	605	-0-	-775 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
PLUMLEE WELL #: 1 RRCID -> 122071 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 3850 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - PLUGGED 01-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASTER (ATOKA SAND) //CONT.// 70002 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
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
01	124	N	61	-0-	-63 B	-0-	61	2			N	-0-					29
02	174	N	83	-0-	-91 B	-0-	83	2			N	-0-					29
03	186	N	59	-0-	-127 B	-0-	59	2			N	-0-					29
04	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					29
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					29
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					29
07	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					29
08	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					29
09	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					29
10	124	N	85	-0-	-39 B	-0-	85	2			N	-0-					29
11	120	N	74	-0-	-46 B	-0-	74	2			N	-0-					29
12	124	N	73	-0-	-51 B	-0-	73	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
PLUMLEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083450 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5456 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1167	-0-	-197 B	-0-	23	1	1144	2	N	-0-					12
02	1247	N	895	-0-	-352 B	-0-	19	1	876	2	N	-0-					12
03	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	8	1	224	2	N	-0-					12
04	1140	N	876	-0-	-264 B	-0-	32	1	844	2	N	-0-					12
05	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	45	1	1607	2	N	-0-					12
06	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	16	1	618	2	N	-0-					12
07	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	28	1	1025	2	N	-0-					12
08	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	34	1	1004	2	N	-0-					12
09	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	44	1	932	2	N	-0-					12
10	1054	N	898	-0-	-156 B	-0-	31	1	867	2	N	-0-					12
11	990	N	853	-0-	-137 B	-0-	35	1	818	2	N	-0-					12
12	1023	N	853	-0-	-170 B	-0-	35	1	818	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 11,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASTER (BIG SALINE) 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
GREENMAN "B" WELL #: 3 C RRCID -> 085084 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5026 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					6
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					6
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					6
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					6
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					6
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					6
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					6
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					6
09	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	3			N	-0-					6
10	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	3			N	-0-					6
11	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	3			N	-0-					6
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASTER (BIG SALINE) //CONT.// 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCCARTY WELL #: 1 RRCID -> 211852 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4908 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	998	-0-	-322	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
VINCENT WELL #: RRCID -> 072926 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
POPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 084199 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5568 - 5584

01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	420	N	235	-0-	-185	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	465	N	258	-0-	-207	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASTER (BIG SALINE) //CONT.// 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NEELEY JINKENS WELL #: 2 RRCID -> 089285 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5120 - 5268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2334	-0-		-115	-0-	2305	3	29	9	N	26					73
02	1943	N	1858	-0-		-85	-0-	1844	3	14	9	N	13					86
03	2387	N	2089	-0-		-298	-0-	2063	3	26	9	N	24					110
04	2250	N	2040	-0-		-210	-0-	2029	3	11	9	N	10					120
05	1984	N	1766	-0-		-218	-0-	1753	3	13	9	N	12					132
06	2010	N	1502	-0-		-508	-0-	1499	3	3	9	N	3					135
07	2108	N	985	-0-		-1123	-0-	982	3	3	9	N	3					138
08	1767	N	924	-0-		-843	-0-	924	3			N	-0-					138
09	1500	N	1003	-0-		-497	-0-	1002	3	1	9	N	1					139
10	992	N	844	-0-		-148	-0-	842	3	2	9	N	2					141
11	1120	N	1120	-0-		-0-	-0-	1117	3	3	9	N	3					144
12	1023	N	714	-0-		-309	-0-	696	3	18	9	N	16					160

TOTAL GAS PROD: 17,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 072924 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 5485 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	192	-0-		-56	-0-	192	2			N	-0-					12
02	203	N	112	-0-		-91	-0-	112	2			N	-0-					12
03	217	N	130	-0-		-87	-0-	130	2			N	-0-					12
04	180	N	109	-0-		-71	-0-	109	2			N	-0-					12
05	126	N	126	-0-		-0-	-0-	126	2			N	-0-					12
06	120	N	104	-0-		-16	-0-	104	2			N	-0-					12
07	132	N	132	-0-		-0-	-0-	132	2			N	-0-					12
08	226	N	226	-0-		-0-	-0-	226	2			N	-0-					12
09	273	N	273	-0-		-0-	-0-	273	2			N	-0-					12
10	241	N	241	-0-		-0-	-0-	241	2			N	-0-					12
11	221	N	221	-0-		-0-	-0-	221	2			N	-0-					12
12	279	N	136	-0-		-143	-0-	136	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
REYNOLDS NOEL WELL #: 1 RRCID -> 068733 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5029 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-		-0-	-0-	111	1	846	2	N	-0-					56
02	717	N	717	-0-		-0-	-0-	85	1	632	2	N	-0-					56
03	837	N	829	-0-		-8	-0-	96	1	733	2	N	-0-					56
04	930	N	830	-0-		-100	-0-	98	1	732	2	N	-0-					56
05	846	N	846	-0-		-0-	-0-	98	1	748	2	N	-0-					56
06	813	N	813	-0-		-0-	-0-	100	1	713	2	N	-0-					56
07	1078	N	1078	-0-		-0-	-0-	130	1	948	2	N	-0-					56
08	837	N	795	-0-		-42	-0-	98	1	697	2	N	-0-					56
09	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	135	1	957	2	N	-0-					56
10	1085	N	807	-0-		-278	-0-	159	1	648	2	N	-0-					56
11	929	N	929	-0-		-0-	-0-	118	1	811	2	N	-0-					56
12	1116	N	1031	-0-		-85	-0-	130	1	901	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 10,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASTER (BIG SALINE) //CONT.// 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
RUDOLPH WELL #: 1 RRCID -> 072767 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	177	1	1341	2	N	-0-					75
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	185	1	1357	2	N	-0-					75
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	190	1	1443	2	N	-0-					75
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	195	1	1463	2	N	-0-					75
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	208	1	1601	2	N	-0-					75
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	236	1	1687	2	N	-0-					75
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	227	1	1657	2	N	-0-					75
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	250	1	1780	2	N	-0-					75
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	222	1	1575	2	N	-0-					75
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	344	1	1400	2	N	-0-					75
11	1380	N	1070	-0-	-310	-0-	136	1	934	2	N	-0-					75
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	234	1	1630	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 20,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1178	N	965	-0-	-213	-0-	965	2			N	-0-					74
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					74
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					74
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					74
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					74
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					74
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					74
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					74
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					74
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					74
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					74
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 12,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
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
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	232	N	221	-0-	-11	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	203	N	111	-0-	-92	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULKEY WELL #: 1A RRCID -> 121746 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 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
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					14
02	232	N	202	-0-	-30	-0-	202	2			N	-0-					14
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					14
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					14
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					14
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					14
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					14
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					14
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					14
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					14
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					14
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 124886 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4308 - 4367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 095869 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					20
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					20
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					20
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					20
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					20
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					20
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					20
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					20
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					20
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					20
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					20
12	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	1059	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 11,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLBORN WELL #: 1 RRCID -> 097690 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	161	-0-	-211	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	527	N	283	-0-	-244	-0-	283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
HUDSON WELL #: 1B RRCID -> 112347 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1308	-0-	-113	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1158	-0-	-252	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	145	N	141	-0-	-4	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	2			N	-0-					24
02	841	N	825	-0-	-16	-0-	825	2			N	-0-					24
03	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					24
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					24
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					24
06	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	2			N	-0-					24
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					24
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					24
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					24
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					24
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					24
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 9,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGGY H. (DUFFER) //CONT.// 70299 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
BLACK 27 WELL #: 2 RRCID -> 257098 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 4153 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
01	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	290	N	206	-0-	-84	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	216	N	-0-	-0-	-216	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2012 - PLUGGED 03/28/12

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENN (RANGER) //CONT.// 70490 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION 614120
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCRACKEN WELL #: 4 RRCID -> 135263 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3041 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012 - PLUGGED 03/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	N	-0-					2
02	406	N	190	-0-	-216	-0-	16	1	174	3	N	-0-					2
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	22	1	234	3	N	-0-					2
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	41	1	461	3	N	-0-					2
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	387	3	N	-0-					2
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	331	3	N	-0-					2
07	527	N	322	-0-	-205	-0-	25	1	297	3	N	-0-					2
08	434	N	272	-0-	-162	-0-	23	1	249	3	N	-0-					2
09	360	N	243	-0-	-117	-0-	23	1	220	3	N	-0-					2
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	27	1	290	3	N	-0-					2
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	22	1	224	3	N	-0-					2
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	222	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERINI (HOME CREEK) 70595 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PERINI WELL #: 1 RRCID -> 104223 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 3991 PERF. 3262 - 3270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERINI "B" WELL #: 1 RRCID -> 110260 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3196 - 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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERINI WELL #: 1A RRCID -> 120630 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 3254 - 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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					40
02	290	N	181	-0-	-109	-0-	181	2			N	-0-					40
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					40
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					40
05	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					40
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					40
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					40
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					40
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					40
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKWICK (CONGLOMERATE) 71370 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
EAGLE ENERGY ACQUISITIONS LP 238357
GRAGG, DENO WELL #: 3 RRCID -> 221245 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4156 - 4203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	202	-0-	-15	-0-	188	2	14	9	N	13					28
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	177	2	10	9	N	9					37
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	198	2	30	9	N	27	62	1			2
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					2
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					2
06	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					2
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					2
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					2
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	107	2	1	9	N	1					3
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	104	2	4	9	N	4					7
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	118	2	1	9	N	1					8
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	115	2	2	9	N	2					10

TOTAL GAS PROD: 1,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
DALTON, YVONNE R. WELL #: 1 RRCID -> 057809 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 0 - 4177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	837	-0-	-124	-0-	70	1	750	2	Y	15					43
							17	9									
02	1305	N	315	-0-	-990	-0-	70	1	238	2	Y	6					49
							7	9									
03	806	N	129	-0-	-677	-0-	70	1	58	2	Y	1					50
							1	9									
04	810	N	370	-0-	-440	-0-	70	1	298	2	Y	2	35	1			17
							2	9									
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	70	1	368	2	Y	7					24
							8	9									
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	70	1	1003	2	Y	9					33
							10	9									
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	70	1	766	2	Y	47	43	1			37
							52	9									
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	70	1	803	2	Y	10					47
							11	9									
09	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	70	1	947	2	Y	4					51
							4	9									
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	70	1	966	2	Y	3					54
							3	9									
11	870	N	809	-0-	-61	-0-	70	1	736	2	Y	3	48	1			9
							3	9									
12	1054	N	750	-0-	-304	-0-	70	1	660	2	Y	18					27
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 8,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

PICKWICK (CONGLOMERATE) //CONT.// 71370 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
DALTON, YVONNE R. WELL #: 4 RRCID -> 077001 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4194 - 4206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-		-0-	-0-	594	2	13	9	Y	12					26
02	669	N	669	-0-		-0-	-0-	650	2	19	9	Y	17					43
03	837	N	548	-0-		-289	-0-	537	2	11	9	Y	10					53
04	600	N	196	-0-		-404	-0-	194	2	2	9	Y	2	37	1			18
05	713	N	180	-0-		-533	-0-	177	2	3	9	Y	3					21
06	540	N	-0-	-0-		-540	-0-					Y	-0-					21
07	217	N	89	-0-		-128	-0-	85	2	4	9	Y	4	13	1			12
08	111	N	111	-0-		-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1					13
09	48	N	48	-0-		-0-	-0-	48	2			Y	-0-					13
10	93	N	30	-0-		-63	-0-	30	2			Y	-0-					13
11	213	N	213	-0-		-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1	12	1			2
12	107	N	107	-0-		-0-	-0-	104	2	3	9	Y	3					5

TOTAL GAS PROD: 2,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

DALTON, YVONNE R. WELL #: 6 RRCID -> 096228 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 4196 - 4204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	125	-0-		-92	-0-	122	2	3	9	Y	3					9
02	174	N	170	-0-		-4	-0-	166	2	4	9	Y	4					13
03	185	N	185	-0-		-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3					16
04	329	N	329	-0-		-0-	-0-	327	2	2	9	Y	2	12	1			6
05	494	N	494	-0-		-0-	-0-	484	2	10	9	Y	9					15
06	325	N	325	-0-		-0-	-0-	322	2	3	9	Y	3					18
07	341	N	153	-0-		-188	-0-	143	2	10	9	Y	9	14	1			13
08	137	N	137	-0-		-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1					14
09	330	N	212	-0-		-118	-0-	211	2	1	9	Y	1					15
10	264	N	264	-0-		-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1					16
11	202	N	202	-0-		-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1	14	1			3
12	217	N	155	-0-		-62	-0-	151	2	4	9	Y	4					7

TOTAL GAS PROD: 2,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DALTON, YVONNE R. WELL #: 7 RRCID -> 102059 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 4210 - 4214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	564	-0-		-56	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
02	928	N	579	-0-		-349	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	617	-0-		-313	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-		-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-		-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	530	-0-		-70	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	824	-0-		-75	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-		-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-		-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	627	-0-		-210	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	513	-0-		-57	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	267	-0-		-570	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	985	2	22	9	Y	20					50
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1131	2	33	9	Y	30					80
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1304	2	29	9	Y	26					106
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1226	2	10	9	Y	9	79	1			36
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1308	2	30	9	Y	27					63
06	1290	N	1120	-0-	-170	-0-	1109	2	11	9	Y	10					73
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1289	2	86	9	Y	78	80	1			71
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1269	2	17	9	Y	15					86
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1117	2	6	9	Y	5					91
10	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	1220	2	4	9	Y	4					95
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1315	2	6	9	Y	5	85	1			15
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1492	2	45	9	Y	41					56

TOTAL GAS PROD: 15,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	894	-0-	-377	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1026	-0-	-431	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	981	-0-	-228	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	935	-0-	-205	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	417	-0-	-606	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS WELL #: 2 RRCID -> 199572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3966 - 3982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					24
02	232	N	207	-0-	-25	-0-	207	2			N	-0-					24
03	217	N	143	-0-	-74	-0-	139	2	4	9	N	4					28
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					28
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					28
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					28
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					28
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					28
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					28
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					28
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
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
01	868	N	667	-0-	-201	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	992	N	712	-0-	-280	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	780	N	554	-0-	-226	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	868	N	662	-0-	-206	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	651	N	41	-0-	-610	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEXGAS, INC. 500222
BEST, JOE WELL #: 1 RRCID -> 218971 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4206 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	620	N	418	-0-	-202	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	690	N	374	-0-	-316	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	620	N	406	-0-	-214	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, IMA WELL #: 2 RRCID -> 218972 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4186 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	261	N	141	-0-	-120	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6300	-0-	3300	3300	6300	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6941	-0-	3841	7141	6941	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7184	-0-	4084	11225	7184	2			N	-0-					-0-
09	17417	X	6192	-0-	-11225	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
10	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
11	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
12	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
BRIDGES, IMA WELL #: 3 RRCID -> 218973 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4168 - 4190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	444	-0-	-300	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	580	N	366	-0-	-214	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	720	N	631	-0-	-89	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	775	N	576	-0-	-199	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	651	N	452	-0-	-199	-0-	452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, IMA WELL #: 1 RRCID -> 218977 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4189 - 4220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	445	-0-	-299	-0-	445	2			N	-0-					8
02	551	N	330	-0-	-221	-0-	330	2			N	-0-					8
03	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	2			N	-0-					8
04	420	N	202	-0-	-218	-0-	202	2			N	-0-					8
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					8
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					8
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					8
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					8
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-					8
10	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					8
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					8
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 218978 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4346 PERF. 4196 - 4220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	284	2	64	9	N	58	58	1			-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	310	2	61	9	N	55	55	1			-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	2			N	-0-					1
02	464	N	407	-0-	-57	-0-	407	2			N	-0-					1
03	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	2			N	-0-					1
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					1
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					1
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					1
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					1
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					1
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					1
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					1
11	510	N	387	-0-	-123	-0-	387	2			N	-0-					1
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218981 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	551	N	540	-0-	-11	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	589	N	430	-0-	-159	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
M.I.T. WELL #: 1 RRCID -> 150206 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4182 - 4200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	877	-0-	-115	-0-	845	3	32	9	N	29	179	1			43
02	928	N	892	-0-	-36	-0-	849	3	43	9	N	39					82
03	806	N	786	-0-	-20	-0-	750	3	36	9	N	33					115
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	833	3	41	9	N	37					152
05	961	N	936	-0-	-25	-0-	895	3	41	9	N	37					189
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	884	3	36	9	N	33	172	1			50
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	894	3	40	9	N	36					86
08	930	N	885	-0-	-45	-0-	846	3	39	9	N	35					121
09	930	N	865	-0-	-65	-0-	840	3	25	9	N	23					144
10	930	N	676	-0-	-254	-0-	613	3	63	9	N	57	179	1			22
11	870	N	748	-0-	-122	-0-	716	3	32	9	N	29					51
12	899	N	594	-0-	-305	-0-	562	3	32	9	N	29					80

TOTAL GAS PROD: 9,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
HINKSON, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 237306 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4856 PERF. 4224 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	2385	-0-	-1645	-0-	234	1	2119	3	Y	29					45
							32	9									
02	3509	X	1072	-0-	-2437	-0-	57	1	1015	3	Y	-0-					45
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	169	1	3616	3	Y	-0-					45
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	203	1	3545	3	Y	-0-					45
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	16	1	3434	3	Y	-0-					45
06	3660	X	3380	-0-	-280	-0-	135	1	3245	3	Y	-0-	45	1			-0-
07	3875	X	3358	-0-	-517	-0-	104	1	3254	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3328	-0-	-547	-0-	199	1	3129	3	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3354	-0-	-396	-0-	373	1	2981	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3142	-0-	-361	-0-	289	1	2853	3	Y	-0-					-0-
11	3390	X	2836	-0-	-554	-0-	419	1	2417	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	2397	-0-	-1075	-0-	576	1	1821	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	118	1	1063	3	N	-0-					-0-
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	73	1	1306	3	N	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	59	1	1279	3	N	-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	74	1	1297	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	6	1	1237	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	47	1	1139	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	37	1	1169	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	71	1	1134	3	N	-0-					-0-
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	194	1	1552	3	N	-0-					-0-
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	188	1	1863	3	N	-0-					-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	280	1	1611	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	845	-0-	-953	-0-	203	1	642	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CAUDILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216373 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4131 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B DENY		270	-0-	270	270	105	1	165	3	N	-0-					53
03	2063	X	1793	-0-	-270	-0-	125	1	1644	3	N	22					75
							24	9									
04	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	328	1	1224	3	N	16					91
							18	9									
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	9	1	1078	3	Y	91					91
							100	9									
06	1500	N	191	-0-	-1309	-0-	42	1	149	3	Y	-0-					91
07	1550	N	36	-0-	-1514	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					91
08	1085	N	127	-0-	-958	-0-	56	1	71	3	Y	-0-					91
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	77	1	1250	3	Y	-0-					91
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					91
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					91
12	1364	N	757	-0-	-607	-0-	757	3			Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 9,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
BRIDGES L.L. WELL #: 1 RRCID -> 062072 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	1395	-0-	-651	-0-	322	1	1070	2	N	3					58
							3	9									
02	1914	N	1335	-0-	-579	-0-	301	1	1023	2	N	10					68
							11	9									
03	1984	N	1364	-0-	-620	-0-	221	1	1142	2	N	1					69
							1	9									
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	257	1	1312	2	N	8					77
							9	9									
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	302	1	1321	2	N	14					91
							15	9									
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	264	1	1230	2	N	9					100
							10	9									
07	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	293	1	1257	2	N	11					111
							12	9									
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	320	1	1397	2	N	14					125
							15	9									
09	1500	N	944	-0-	-556	-0-	198	1	746	2	N	-0-					125
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	382	1	1605	2	N	5					130
							6	9									
11	1680	N	1546	-0-	-134	-0-	316	1	1220	2	N	9					139
							10	9									
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	217	1	754	2	N	1					140
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BRIDGES WELL #: 4 RRCID -> 126097 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4214 - 4221

01	868	N	804	-0-	-64	-0-	163	1	641	2	N	-0-					2
02	899	N	812	-0-	-87	-0-	159	1	653	2	N	-0-					2
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	187	1	1075	2	N	-0-					2
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	266	1	1719	2	N	-0-					2
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	249	1	1329	2	N	-0-					2
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	245	1	1428	2	N	-0-					2
07	2046	N	1613	-0-	-433	-0-	255	1	1358	2	N	-0-					2
08	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	242	1	1259	2	N	-0-					2
09	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	318	1	1327	2	N	-0-					2
10	1612	N	1157	-0-	-455	-0-	196	1	961	2	N	-0-					2
11	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	238	1	1110	2	N	-0-					2
12	1705	N	1091	-0-	-614	-0-	206	1	885	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKWICK (STRAWN) //CONT.// 71370 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
DALTON YVONNE R WELL #: 3 RRCID -> 067559 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 4314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	193	N	193	-0-		-0-	-0-	48	1 3 9	142	2	Y	3					7
02	267	N	267	-0-		-0-	-0-	48	1 7 9	212	2	Y	6					13
03	231	N	231	-0-		-0-	-0-	48	1 3 9	180	2	Y	3					16
04	541	N	541	-0-		-0-	-0-	48	1 4 9	489	2	Y	4	14	1			6
05	534	N	534	-0-		-0-	-0-	48	1 10 9	476	2	Y	9					15
06	226	N	226	-0-		-0-	-0-	48	1 2 9	176	2	Y	2					17
07	403	N	276	-0-		-127	-0-	48	1 13 9	215	2	Y	12	16	1			13
08	192	N	192	-0-		-0-	-0-	48	1 2 9	142	2	Y	2					15
09	240	N	202	-0-		-38	-0-	48	1 1 9	153	2	Y	1					16
10	403	N	403	-0-		-0-	-0-	48	1 1 9	354	2	Y	1					17
11	234	N	234	-0-		-0-	-0-	48	1 1 9	185	2	Y	1	15	1			3
12	398	N	398	-0-		-0-	-0-	48	1 10 9	340	2	Y	9					12

TOTAL GAS PROD: 3,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

DALTON, YVONNE R. WELL #: 2 RRCID -> 090099 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2894 - 2932

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	131	-0-	131	131	131	131	2			Y	-0-					-0-
08			296	165	-0-	131	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
09			177	N 177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
10			185	N 185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
11			150	N 149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12			186	N 177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, JOSEPH C. 729470
BRIDGES, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 018085 COMPL. DATE 09/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1752 - 1753

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKWICK (STRAWN) //CONT.// 71370 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STIRONE & ROSS 822290
BRIDGES, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 185775 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON (MARBLE FALLS) 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
CONCHO OILFIELD SERVICE, INC. 170163
VAUGHN, M C. WELL #: 3B RRCID -> 108142 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2800 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	262	-0-	-1118	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	22	-0-	-1404	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					19
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					19
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					19
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					19
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					19
06	DLQ G-10		24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-					19
07	49	N	25	-0-	-24	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					19
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					19
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					19
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					19
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150
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
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					19
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					19
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					19
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					19
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					19
06	DLQ G-10		26	-0-	26	26	1	1	25	2	Y	-0-					19
07	52	N	26	-0-	-26	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					19
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					19
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					19
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					19
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					19
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					19
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					19
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					19
06	DLQ G-10		24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-					19
07	48	N	24	-0-	-24	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					19
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					19
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					19
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					23
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					23
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					23
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					23
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					23
06	DLQ G-10		24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-					23
07	48	N	24	-0-	-24	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					23
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					23
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					23
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					23
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					23
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150
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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					2
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					2
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					2
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					2
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		57	-0-	57	57	3	1	54	2	Y	-0-					2
07	114	N	57	-0-	-57	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					2
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					2
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					2
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					2
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					2
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					58
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					58
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					58
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					58
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					58
06	DLQ G-10		25	-0-	25	25	1	1	24	2	Y	-0-					58
07	50	N	25	-0-	-25	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					58
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					58
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					58
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					58
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					58
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	DLQ G-10		63	-0-	63	101	3	1	60	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		57	-0-	57	158	2	1	55	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10		61	-0-	61	219	2	1	59	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10		57	-0-	57	276	2	1	55	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10		59	-0-	59	335	3	1	56	2	Y	-0-					5
06	392	N	57	-0-	-335	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					5
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					5
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					5
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					5
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					5
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					5
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	348	N	299	-0-	-49	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING, RAY 380295
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
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					65
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-					65
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					65
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					65
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					65
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					65
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					65
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					65
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					65
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					65
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					65
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER (CADDO) 71661 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
GAYLYN, INC. 298362
ALEXANDER, DOSS WELL #: 1 RRCID -> 018086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2380 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	775	N	436	-0-	-339	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	667	N	397	-0-	-270	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	558	N	356	-0-	-202	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	744	N	593	-0-	-151	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	720	N	293	-0-	-427	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	570	N	483	-0-	-87	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	203	N	181	-0-	-22	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527	N	407	-0-	-120	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	522	N	495	-0-	-27	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	589	N	360	-0-	-229	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	600	N	315	-0-	-285	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	119	3	25	9	N	23					119
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	143	3	32	9	N	29					148
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	98	3	26	9	N	24					172
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	140	3	34	9	N	31	162	1			41
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	145	3	35	9	N	32					73
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	149	3	36	9	N	33					106
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	131	3	33	9	N	30					136
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	78	3	33	9	N	30					166
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	68	3	20	9	N	18	154	1			30
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	83	3	34	9	N	31					61
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	83	3	35	9	N	32					93
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	153	3	35	9	N	32	76	1			49

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

PIT-ROM (CONGL. ZONE A) 71740 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
COODY, J. R. -A- WELL #: 1 A RRCID -> 218871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4264 PERF. 3771 - 3791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2011 - RECLASS TO LSE 30794

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					188
02	145	N	4	-0-	-141	-0-	4	3			N	-0-					188
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					188
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					188
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					188
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					188
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					188
08	868	N	686	-0-	-182	-0-	686	3			N	-0-					188
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					188
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					188
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3			N	-0-					188
12	713	N	395	-0-	-318	-0-	395	3			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 5,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIT-ROM (CONGL. ZONE A) //CONT.// 71740 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
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
01	5177		45	-0-	-5132	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	4843		382	-0-	-4461	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	5177		1895	-0-	-3282	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
04	5010		403	-0-	-4607	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	1871	R	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
07	1891	#	1890	-0-	-1	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
08	1891	#	1731	-0-	-160	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
09	1921	R	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
10	1922	#	1685	-0-	-237	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
11	1860	#	1810	-0-	-50	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
12	1984	#	1023	-0-	-961	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2634		2634	-0-	-0-	-0-	2624	2	10	9	N	9					84
02	2320		1566	-0-	-754	-0-	1559	2	7	9	N	6					90
03	2480		1737	-0-	-743	-0-	1725	2	12	9	N	11					101
04	2400		1690	-0-	-710	-0-	1683	2	7	9	N	6					107
05	2480		1677	-0-	-803	-0-	1670	2	7	9	N	6					113
06	2400		1623	-0-	-777	-0-	1616	2	7	9	N	6					119
07	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1598	2	3	9	N	3	103	1			19
08	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	1530	2	13	9	N	12					31
09	1620	N	1481	-0-	-139	-0-	1481	2			N	-0-					31
10	1612	N	1374	-0-	-238	-0-	1340	2	34	9	N	31					62
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1797	2	2	9	N	2					64
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1640	2	4	9	N	4					68

TOTAL GAS PROD: 20,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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
01	5518	#	4736	-0-	-782	-0-	4716	2	20	9	N	18					98
02	5849		5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-	62	1			36
03	6156		6156	-0-	-0-	-0-	6116	2	40	9	N	36					72
04	5967		5967	-0-	-0-	-0-	5957	2	10	9	N	9	62	1			19
05	5947		5947	-0-	-0-	-0-	5907	2	40	9	N	36					55
06	5745		5745	-0-	-0-	-0-	5706	2	39	9	N	35					90
07	5639		5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-	66	1			24
08	5580		5405	-0-	-175	-0-	5368	2	37	9	N	34					58
09	5400		5033	-0-	-367	-0-	5019	2	14	9	N	13					71
10	5580		4699	-0-	-881	-0-	4684	2	15	9	N	14					85
11	5400		4956	-0-	-444	-0-	4950	2	6	9	N	5	40	1			50
12	5580		4573	-0-	-1007	-0-	4518	2	55	9	N	50					100

TOTAL GAS PROD: 64,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					164
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					164
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					164
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					164
05	589	N	131	-0-	-458	-0-	131	3			N	-0-					164
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					164
07	620	N	414	-0-	-206	-0-	414	3			N	-0-					164
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					164
09	660	N	478	-0-	-182	-0-	478	3			N	-0-					164
10	403	N	214	-0-	-189	-0-	214	3			N	-0-					164
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					164
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 5,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTMAN (CADDO) 71745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ARNOT, W. G., JR. 033000
PITTMAN, LAVERREL WELL #: 2 RRCID -> 118916 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 3880 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					62
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					62
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					62
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					62
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					62
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					62
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					62
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					62
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	7			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2012 - PLUGGED 10/16/12

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	3			N	-0-					32
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					32
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					32
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					32
05	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	3			N	-0-					32
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	3			N	-0-					32
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					32
08	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			N	-0-					32
09	720	N	484	-0-	-236	-0-	484	3			N	-0-					32
10	682	N	337	-0-	-345	-0-	337	3			N	-0-					32
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					32
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 8,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	558	N	296	-0-	-262	-0-	296	2			N	-0-					54
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					54
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					54
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					54
05	620	N	92	-0-	-528	-0-	92	2			N	-0-					54
06	690	N	420	-0-	-270	-0-	420	2			N	-0-					54
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					54
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					54
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					54
10	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-					54
11	660	N	521	-0-	-139	-0-	521	2			N	-0-					54
12	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 6,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	992	X	780	-0-	-212	-0-	780	2			N	-0-					55
02	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					55
03	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					55
04	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					55
05	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					55
06	870	X	805	-0-	-65	-0-	805	2			N	-0-					55
07	899	X	829	-0-	-70	-0-	829	2			N	-0-					55
08	899	X	819	-0-	-80	-0-	819	2			N	-0-					55
09	870	X	767	-0-	-103	-0-	767	2			N	-0-					55
10	868	X	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					55
11	810	X	726	-0-	-84	-0-	726	2			N	-0-					55
12	837	X	707	-0-	-130	-0-	707	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 9,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
ANJEVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175137 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
02	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
03	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
04	1230	X	1223	-0-	-7	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
05	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
07	1271	X	929	-0-	-342	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
08	1271	X	274	-0-	-997	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
09	1230	X	700	-0-	-530	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
10	1209	X	1197	-0-	-12	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
11	1170	X	1058	-0-	-112	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
12	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181585 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
02	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
03	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
04	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
05	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
06	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
07	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
08	1240	X	1007	-0-	-233	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
09	1200	X	1091	-0-	-109	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
10	1240	X	1094	-0-	-146	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
11	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
12	1116	X	970	-0-	-146	-0-	970	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTIRE WELL #: 1 RRCID -> 208531 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1481	-0-	-27	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
ANJEVAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217108 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2363	-0-		-117		-0-		2363	2			Y	-0-					140
02	2054	X	2054	-0-		-0-		-0-		2054	2			Y	-0-					140
03	2433	X	2433	-0-		-0-		-0-		2433	2			Y	-0-					140
04	2444	X	2444	-0-		-0-		-0-		2444	2			Y	-0-					140
05	2493	X	2493	-0-		-0-		-0-		2493	2			Y	-0-					140
06	2399	X	2399	-0-		-0-		-0-		2399	2			Y	-0-					140
07	2511	X	2495	-0-		-16		-0-		2495	2			Y	-0-					140
08	2511	X	2297	-0-		-214		-0-		2297	2			Y	-0-					140
09	2520	X	2520	-0-		-0-		-0-		2516	2	4	9	Y	4	125	1			19
10	2480	X	2390	-0-		-90		-0-		2390	2			Y	-0-					19
11	2400	X	2365	-0-		-35		-0-		2365	2			Y	-0-					19
12	2604	X	2486	-0-		-118		-0-		2486	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 28,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CALDWELL WELL #: 5 RRCID -> 221388 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3836 - 3844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4381	X	4381	-0-		-0-		-0-		4381	2			N	-0-					140
02	4102	X	4102	-0-		-0-		-0-		4091	2	11	9	N	10					150
03	4550	X	4550	-0-		-0-		-0-		4548	2	2	9	N	2					152
04	4709	X	4709	-0-		-0-		-0-		4709	2			N	-0-					152
05	4915	X	4915	-0-		-0-		-0-		4914	2	1	9	N	1					153
06	3685	X	3685	-0-		-0-		-0-		3685	2			N	-0-					153
07	3912	X	3912	-0-		-0-		-0-		3911	2	1	9	N	1					154
08	4506	X	4506	-0-		-0-		-0-		4505	2	1	9	N	1					155
09	4300	X	4300	-0-		-0-		-0-		4298	2	2	9	N	2					157
10	4653	X	4653	-0-		-0-		-0-		4652	2	1	9	N	1					158
11	4353	X	4353	-0-		-0-		-0-		4353	2			N	-0-					158
12	3526	X	3526	-0-		-0-		-0-		3524	2	2	9	N	2					160

TOTAL GAS PROD: 51,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224263 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	-0-	-0-		-1860		-0-						N	-0-	18	7			-0-
02	1372	X	1372	-0-		-0-		-0-		1352	2	20	9	N	18					18
03	1568	X	1568	-0-		-0-		-0-		1568	2			N	-0-					18
04	1585	X	1585	-0-		-0-		-0-		1585	2			N	-0-					18
05	1613	X	1613	-0-		-0-		-0-		1613	2			N	-0-					18
06	1530	X	1470	-0-		-60		-0-		1470	2			N	-0-					18
07	1643	X	1503	-0-		-140		-0-		1503	2			N	-0-					18
08	1643	X	1321	-0-		-322		-0-		1321	2			N	-0-					18
09	1590	X	1127	-0-		-463		-0-		1127	2			N	-0-					18
10	1612	X	1382	-0-		-230		-0-		1382	2			N	-0-					18
11	1470	X	1185	-0-		-285		-0-		1185	2			N	-0-					18
12	1488	X	1139	-0-		-349		-0-		1139	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 15,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224265 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	19	7			-0-
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3933	2	21	9	N	19					19
03	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					19
04	720	X	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-					19
05	4216	X	752	-0-	-3464	-0-	752	2			N	-0-					19
06	4080	X	699	-0-	-3381	-0-	699	2			N	-0-					19
07	4216	X	716	-0-	-3500	-0-	716	2			N	-0-					19
08	837	X	696	-0-	-141	-0-	696	2			N	-0-					19
09	810	X	634	-0-	-176	-0-	634	2			N	-0-					19
10	837	X	612	-0-	-225	-0-	612	2			N	-0-					19
11	690	X	630	-0-	-60	-0-	630	2			N	-0-					19
12	713	X	620	-0-	-93	-0-	620	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 10,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ANJEVAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227577 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					107
02	116	N	1	-0-	-115	-0-	1	2			N	-0-					107
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					107
04	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-					107
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					107
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					107
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	969	2	21	9	N	19					126
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	28					154
09	1110	N	404	-0-	-706	-0-	374	2	30	9	N	27	144	1			37
10	992	N	1	-0-	-991	-0-	1	2			N	-0-					37
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5					42
12	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227578 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	339	2	212	9	N	193	167	1			26
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	190	2	76	9	N	69					95
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	190	2	105	9	N	95	162	1			28
04	420	N	136	-0-	-284	-0-	136	2			N	-0-					28
05	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					28
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	119	2	158	9	N	144	151	1			21
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					21
08	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					21
09	270	N	82	-0-	-188	-0-	82	2			N	-0-					21
10	279	N	107	-0-	-172	-0-	2	2	105	9	N	95					116
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	24	2	26	9	N	24					140
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	35	2	23	9	N	21					161

TOTAL GAS PROD: 2,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
CALDWELL WELL #: 7 RRCID -> 241459 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4712	X	4295	-0-		-417	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
02	4010	X	4010	-0-		-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
03	4458	X	4458	-0-		-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
04	4616	X	4616	-0-		-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
05	4817	X	4817	-0-		-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3612	-0-		-708	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3834	-0-		-940	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4417	-0-		-388	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4214	-0-		-436	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4560	-0-		-245	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
11	4267	X	4267	-0-		-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
12	5905	X	5905	-0-		-0-	-0-	5905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242151 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	272	N	272	-0-		-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-		-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-		-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-		-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	465	N	282	-0-		-183	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	360	N	237	-0-		-123	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	341	N	175	-0-		-166	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	279	N	103	-0-		-176	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-		-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	186	N	21	-0-		-165	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-		-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-		-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRICO OIL, INC. 091040
MASSEY, ROY WELL #: 1 RRCID -> 161174 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	961	N	809	-0-		-152	-0-	809	2			N	-0-					77
02	846	N	846	-0-		-0-	-0-	846	2			N	-0-					77
03	837	N	681	-0-		-156	-0-	681	2			N	-0-					77
04	910	N	910	-0-		-0-	-0-	910	2			N	-0-					77
05	944	N	944	-0-		-0-	-0-	944	2			N	-0-					77
06	946	N	946	-0-		-0-	-0-	946	2			N	-0-					77
07	993	N	993	-0-		-0-	-0-	993	2			N	-0-					77
08	930	N	907	-0-		-23	-0-	907	2			N	-0-					77
09	1026	N	1026	-0-		-0-	-0-	1026	2			N	-0-					77
10	992	N	986	-0-		-6	-0-	986	2			N	-0-					77
11	930	N	930	-0-		-0-	-0-	930	2			N	-0-					77
12	1054	N	922	-0-		-132	-0-	922	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 10,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRICO OIL, INC. //CONT.// 091040
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
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					23
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					23
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					23
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					23
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					23
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					23
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					23
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					23
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					23
10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					23
11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					23
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 39,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLION WELL SERVICE INC. 461100
THOMPSON-GREENLEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163556 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3862 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1585	2	18	9	N	16					111
02	1653	N	1370	-0-	-283	-0-	1367	2	3	9	N	3	100	1			14
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1384	2	6	9	N	5					19
04	1560	N	1227	-0-	-333	-0-	1224	2	3	9	N	3					22
05	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	1205	2	6	9	N	5					27
06	1350	N	1080	-0-	-270	-0-	1080	2			N	-0-					27
07	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	1013	2			N	-0-					27
08	1209	N	969	-0-	-240	-0-	969	2			N	-0-					27
09	1080	N	850	-0-	-230	-0-	849	2	1	9	N	1					28
10	1023	N	882	-0-	-141	-0-	881	2	1	9	N	1					29
11	930	N	842	-0-	-88	-0-	838	2	4	9	N	4					33
12	868	N	759	-0-	-109	-0-	751	2	8	9	N	7					40

TOTAL GAS PROD: 13,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KILLION WELL SERVICE INC. //CONT.// 461100
HEAD '15' WELL #: 2 RRCID -> 221529 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	N	2					82
02	1073	N	1043	-0-	-30	-0-	1034	2	9	9	N	8					90
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1063	2	6	9	N	5					95
04	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1060	2	11	9	N	10					105
05	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			N	-0-					105
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1024	2	11	9	N	10					115
07	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1065	2	15	9	N	14	107	1			22
08	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			N	-0-					22
09	1050	N	990	-0-	-60	-0-	984	2	6	9	N	5					27
10	1085	N	981	-0-	-104	-0-	972	2	9	9	N	8					35
11	990	N	913	-0-	-77	-0-	899	2	14	9	N	13					48
12	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	996	2	17	9	N	15					63

TOTAL GAS PROD: 12,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HEAD "B" WELL #: 3 RRCID -> 237190 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	N	1					60
02	928	N	893	-0-	-35	-0-	887	2	6	9	N	5					65
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	910	2	2	9	N	2					67
04	930	N	912	-0-	-18	-0-	909	2	3	9	N	3					70
05	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	2			N	-0-					70
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2	9	N	2					72
07	930	N	916	-0-	-14	-0-	914	2	2	9	N	2					74
08	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					74
09	870	N	843	-0-	-27	-0-	842	2	1	9	N	1					75
10	930	N	835	-0-	-95	-0-	834	2	1	9	N	1					76
11	840	N	771	-0-	-69	-0-	770	2	1	9	N	1					77
12	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 10,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PETEX 659782
ROBERSON J. WELL #: 1 RRCID -> 066040 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3893 - 3896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1580	-0-	-1303	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1195	-0-	-696	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	919	-0-	-290	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 133575 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4036 - 4044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2134	-0-	-315	-0-	2122	2	12	9	N	11					146
02	2233	N	2062	-0-	-171	-0-	2058	2	4	9	N	4					150
03	2387	N	1778	-0-	-609	-0-	1766	2	12	9	N	11					161
04	2070	N	2051	-0-	-19	-0-	2051	2			N	-0-					161
05	2201	N	2170	-0-	-31	-0-	1997	2	173	9	N	157	151	1			167
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					167
07	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	2001	2			N	-0-					167
08	2170	N	1973	-0-	-197	-0-	1973	2			N	-0-					167
09	1950	N	1445	-0-	-505	-0-	1445	2			N	-0-					167
10	2015	N	1470	-0-	-545	-0-	1470	2			N	-0-					167
11	1920	N	1312	-0-	-608	-0-	1312	2			N	-0-					167
12	1488	N	1234	-0-	-254	-0-	1234	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 21,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

DUGGAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135543 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3886 - 3890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	994	-0-	-166	-0-	994	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	948	-0-	-162	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	924	-0-	-130	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	990	N	849	-0-	-141	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	992	N	829	-0-	-163	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
10	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	2			N	-0-					-0-
11	780	N	666	-0-	-114	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	652	-0-	-712	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 167732 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3925 - 3940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	928	N	868	-0-	-60	-0-	868	2			N	-0-					-0-
03	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					-0-
06	870	N	781	-0-	-89	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					-0-
08	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
10	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
PARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170602 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3840 - 3854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1574	-0-	-50	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1129	-0-	-328	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173277 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3892 - 3904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1175	-0-	-72	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO "9" WELL #: 1 RRCID -> 175698 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3870 - 3880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	1407	2	17	9	N	15					74
02	1421	N	1292	-0-	-129	-0-	1290	2	2	9	N	2					76
03	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1352	2	10	9	N	9					85
04	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	1297	2	6	9	N	5					90
05	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1310	2	7	9	N	6					96
06	1320	N	1251	-0-	-69	-0-	1245	2	6	9	N	5					101
07	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-	81	1	2	5	18
08	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1248	2	3	9	N	3					21
09	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1190	2	2	9	N	2					23
10	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1203	2			N	-0-					23
11	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	1113	2	10	9	N	9					32
12	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	1103	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 15,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
KNIGHT-GREENLEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193854 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 3876 - 3936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					72
02	464	N	423	-0-	-41	-0-	423	2			N	-0-					72
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					72
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	431	2	30	9	N	27	55	1			44
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					44
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					44
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					44
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					44
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					44
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					44
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					44
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 5,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SIKES "12" WELL #: 1 RRCID -> 200629 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3884 - 3890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	986	N	889	-0-	-97	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	960	N	907	-0-	-53	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	900	N	786	-0-	-114	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	930	N	752	-0-	-178	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO "9" WELL #: 2 RRCID -> 207158 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2			N	-0-					-0-
02	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	870	N	773	-0-	-97	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	837	N	677	-0-	-160	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09	780	N	608	-0-	-172	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	2			N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1343	2	72	9	N	65	175	1			23
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1186	2	55	9	N	50					73
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1154	2	25	9	N	23					96
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1071	2	12	9	N	11					107
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1481	2	4	9	N	4	102	1			9
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1348	2	13	9	N	12					21
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1350	2	12	9	N	11					32
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					32
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					32
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1262	2	4	9	N	4					36
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1198	2	44	9	N	40					76
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1173	2	18	9	N	16					92

TOTAL GAS PROD: 15,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

ROGERS, ED WELL #: 5 RRCID -> 209223 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3912 - 3926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					22
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					22
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					22
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					22
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					22
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	2			N	-0-					22
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					22
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					22
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					22
10	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					22
11	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	2			N	-0-					22
12	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICK "56" WELL #: 1 RRCID -> 209991 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4028 - 4072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	908	-0-	-177	-0-	908	2			N	-0-					21
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					21
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					21
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					21
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			N	-0-					21
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					21
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					21
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					21
09	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			N	-0-					21
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1018	2	122	9	N	111					132
11	1110	N	804	-0-	-306	-0-	802	2	2	9	N	2					134
12	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	983	2	21	9	N	19					153

TOTAL GAS PROD: 12,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
CRUDINGTON "13" WELL #: 1 RRCID -> 211991 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3972 - 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
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	812	2	33	9	N	30					92
02	783	N	744	-0-	-39	-0-	738	2	6	9	N	5					97
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	766	2	4	9	N	4					101
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	2			N	-0-					101
05	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					101
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	2			N	-0-					101
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					101
08	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					101
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-					101
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					101
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	684	2	6	9	N	5					106
12	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 8,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NUNLEY, ELMA WELL #: 2 RRCID -> 212623 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3902 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			N	-0-					56
02	464	N	210	-0-	-254	-0-	210	2			N	-0-					56
03	496	N	203	-0-	-293	-0-	203	2			N	-0-					56
04	420	N	188	-0-	-232	-0-	188	2			N	-0-					56
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					56
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	2			N	-0-					56
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					56
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					56
09	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			N	-0-					56
10	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					56
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					56
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					56

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31339 11/02/2013

TOTAL GAS PROD: 1,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICK "56" WELL #: 2 RRCID -> 213055 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	973	-0-	-112	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	990	N	913	-0-	-77	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	2			N	-0-					-0-
08	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
CRUDGINGTON "13" WELL #: 2 RRCID -> 214872 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3888 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	744	N	611	-0-	-133	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	720	N	554	-0-	-166	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	682	N	515	-0-	-167	-0-	515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBROUGH, W. WELL #: 10 RRCID -> 214873 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3900 - 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
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2998	2	30	9	N	27	45	1			21
02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2806	2	17	9	N	15					36
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3011	2	10	9	N	9					45
04	3000	N	3046	-0-	46	46	2978	2	68	9	N	62	94	1			13
05	3100	N	3088	-0-	-12	34	3088	2			N	-0-					13
06	2993	N	2959	-0-	-34	-0-	2959	2			N	-0-					13
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					13
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					13
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					13
10	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					13
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					13
12	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2813	2	19	9	N	17					30

TOTAL GAS PROD: 35,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	518	2	8	9	N	7					84
02	522	N	468	-0-	-54	-0-	465	2	3	9	N	3					87
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	483	2	4	9	N	4					91
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	464	2	1	9	N	1					92
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	465	2	2	9	N	2					94
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	435	2	1	9	N	1					95
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	443	2	2	9	N	2					97
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					97
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	401	2	1	9	N	1					98
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					98
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	374	2	4	9	N	4					102
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	380	2	3	9	N	3					105

TOTAL GAS PROD: 5,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
VICK "56" WELL #: 3 RRCID -> 217018 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	925	-0-	-98	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	930	N	707	-0-	-223	-0-	707	2			N	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	961	N	805	-0-	-156	-0-	805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, ED WELL #: 6 RRCID -> 217689 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 3980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					109
02	725	N	684	-0-	-41	-0-	684	2			N	-0-					109
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					109
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	679	2	1	9	N	1					110
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					110
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	2			N	-0-					110
07	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	2			N	-0-					110
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					110
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					110
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					110
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					110
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 7,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KNIGHT, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 217815 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 3940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1078	-0-	-24	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	913	-0-	-257	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2247	2	18	9	N	16					69
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					69
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2195	2	8	9	N	7					76
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2065	2	32	9	N	29					105
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					105
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					105
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					105
08	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1829	2			N	-0-					105
09	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1848	2			N	-0-					105
10	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	1853	2			N	-0-					105
11	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	1758	2			N	-0-					105
12	1922	N	1746	-0-	-176	-0-	1742	2	4	9	N	4					109

TOTAL GAS PROD: 23,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "25" WELL #: 1 RRCID -> 227130 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 4100

01	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	2161	2			N	-0-					86
02	2059	N	2029	-0-	-30	-0-	1984	2	45	9	N	41					127
03	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2091	2	19	9	N	17					144
04	2100	N	1947	-0-	-153	-0-	1940	2	7	9	N	6					150
05	2170	N	2011	-0-	-159	-0-	2008	2	3	9	N	3					153
06	2040	N	1868	-0-	-172	-0-	1868	2			N	-0-					153
07	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	1892	2	9	9	N	8					161
08	2015	N	1405	-0-	-610	-0-	1405	2			N	-0-					161
09	1860	N	1574	-0-	-286	-0-	1566	2	8	9	N	7					168
10	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	1802	2	4	9	N	4					172
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1619	2	3	9	N	3	160	1			15
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 22,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

FAMBRO, SAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236439 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942

01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
DUNCAN "36" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236636 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	1345	2	4	9	N	4					116
02	1421	N	1406	-0-	-15	-0-	1398	2	8	9	N	7					123
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1641	2	10	9	N	9					132
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1591	2	8	9	N	7					139
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					139
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1616	2	13	9	N	12					151
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-	69	1	2	5	80
08	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	2			N	-0-					80
09	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	1578	2			N	-0-					80
10	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			N	-0-					80
11	1590	N	1395	-0-	-195	-0-	1395	2			N	-0-					80
12	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	1530	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 18,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236639 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3890 - 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
01	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
09	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
10	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
11	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEAD "58" WELL #: 1 RRCID -> 236733 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 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
01	1147	N	849	-0-	-298	-0-	834	2	15	9	N	14					23
02	870	N	782	-0-	-88	-0-	782	2			N	-0-					23
03	868	N	803	-0-	-65	-0-	802	2	1	9	N	1					24
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					24
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					24
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					24
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					24
08	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-					24
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					24
10	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	2			N	-0-					24
11	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	2			N	-0-					24
12	806	N	679	-0-	-127	-0-	679	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 9,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
KNIGHT "26" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236739 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 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
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					55
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					55
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					55
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					55
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					55
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					55
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					55
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					55
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					55
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					55
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					55
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 28,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1735	2	10	9	N	9					81
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1598	2	1	9	N	1					82
03	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	1681	2			N	-0-					82
04	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	1588	2			N	-0-					82
05	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1593	2			N	-0-					82
06	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	1509	2			N	-0-					82
07	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	1541	2	3	9	N	3					85
08	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	1521	2			N	-0-					85
09	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1447	2			N	-0-					85
10	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	2			N	-0-					85
11	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	1385	2			N	-0-					85
12	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1392	2	3	9	N	3					88

TOTAL GAS PROD: 18,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CONNALLY "25" WELL #: 2 RRCID -> 236843 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 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
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					23
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					23
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					23
04	750	N	537	-0-	-213	-0-	515	2	22	9	N	20					43
05	713	N	564	-0-	-149	-0-	564	2			N	-0-					43
06	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	2			N	-0-					43
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					43
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					43
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					43
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					43
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					43
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 7,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
KNIGHT "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236884 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3876 - 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
01	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					11
02	261	N	223	-0-	-38	-0-	223	2			N	-0-					11
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					11
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					11
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					11
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					11
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					11
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					11
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					11
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					11
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					11
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRIEGLER WELL #: 3 RRCID -> 236949 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 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
01	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	1474	2	15	9	N	14					85
02	1450	N	1368	-0-	-82	-0-	1355	2	13	9	N	12					97
03	1550	N	1280	-0-	-270	-0-	1279	2	1	9	N	1					98
04	1440	N	1097	-0-	-343	-0-	1097	2			N	-0-					98
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-	77	1	2	5	19
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1357	2	4	9	N	4					23
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					23
08	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	1372	2			N	-0-					23
09	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	1303	2			N	-0-					23
10	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	1305	2			N	-0-					23
11	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	1236	2	20	9	N	18					41
12	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1227	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 15,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MARTIN "3400" WELL #: 1 RRCID -> 238039 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 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
01	4805	X	3951	-0-	-854	-0-	3951	2			N	-0-					57
02	3886	X	3585	-0-	-301	-0-	3585	2			N	-0-					57
03	4154	X	3758	-0-	-396	-0-	3758	2			N	-0-					57
04	4020	X	3520	-0-	-500	-0-	3511	2	9	9	N	8					65
05	4154	X	3546	-0-	-608	-0-	3546	2			N	-0-					65
06	3810	X	3333	-0-	-477	-0-	3333	2			N	-0-					65
07	3844	X	2623	-0-	-1221	-0-	2608	2	15	9	N	14					79
08	3565	X	1513	-0-	-2052	-0-	1513	2			N	-0-					79
09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3574	2	10	9	N	9					88
10	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6579	2	14	9	N	13					101
11	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6291	2	10	9	N	9	100	1			10
12	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 48,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 239999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	319	N	189	-0-	-130	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	690	N	257	-0-	-433	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	25	-0-	-254	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERROL SIKES "1" WELL #: 1 RRCID -> 241274 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3860 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	549	2	9	9	N	8					23
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	586	2	2	9	N	2					25
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	596	2	3	9	N	3					28
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					28
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					28
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					28
07	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					28
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	590	2	10	9	N	9					37
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					37
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					37
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-					37
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 6,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					36
02	2030	N	1555	-0-	-475	-0-	1555	2			N	-0-					36
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					36
04	1980	N	1124	-0-	-856	-0-	1124	2			N	-0-					36
05	1674	N	1256	-0-	-418	-0-	1255	2	1	9	N	1					37
06	1920	N	325	-0-	-1595	-0-	325	2			N	-0-					37
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					37
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1951	2	2	9	N	2					39
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					39
10	2170	N	1341	-0-	-829	-0-	1341	2			N	-0-					39
11	1890	N	828	-0-	-1062	-0-	828	2			N	-0-					39
12	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	1678	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 18,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WINSTON "2037" WELL #: 1 RRCID -> 241280 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 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
01	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	2			N	-0-					50
02	1102	N	1050	-0-	-52	-0-	1050	2			N	-0-					50
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1143	2	7	9	N	6					56
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1154	2	2	9	N	2					58
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					58
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					58
07	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	2			N	-0-					58
08	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	2			N	-0-					58
09	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	2			N	-0-					58
10	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2			N	-0-					58
11	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1074	2			N	-0-					58
12	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 13,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TUCKER "8" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241449 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3872 - 3910

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW "13" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242534 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982

01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					88
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					88
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2322	2	67	9	N	61					149
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2254	2	4	9	N	4	143	1			10
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					10
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					10
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					10
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					10
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					10
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					10
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					10
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 26,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
PARKER "1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244553 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1028	2	52	9	N	47			68
02	986	N	767	-0-	-219	-0-	767	2			N	-0-			68
03	1054	N	911	-0-	-143	-0-	907	2	4	9	N	4			72
04	1050	N	960	-0-	-90	-0-	949	2	11	9	N	10			82
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-			82
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			82
07	992	N	902	-0-	-90	-0-	902	2			N	-0-			82
08	961	N	916	-0-	-45	-0-	885	2	31	9	N	28			110
09	900	N	854	-0-	-46	-0-	846	2	8	9	N	7			117
10	899	N	866	-0-	-33	-0-	863	2	3	9	N	3			120
11	900	N	250	-0-	-650	-0-	250	2			N	-0-			120
12	868	N	542	-0-	-326	-0-	542	2			N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 9,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

WATERS "13" WELL #: 1 RRCID -> 245558 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3928 - 3948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	824	2	31	9	N	28			56
02	783	N	754	-0-	-29	-0-	754	2			N	-0-			56
03	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-			56
04	840	N	718	-0-	-122	-0-	718	2			N	-0-			56
05	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-			56
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	732	2	8	9	N	7			63
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	N	3			66
08	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	2			N	-0-			66
09	750	N	681	-0-	-69	-0-	681	2			N	-0-			66
10	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-			66
11	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	2			N	-0-			66
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-			66

TOTAL GAS PROD: 8,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

FAMBRO "38" WELL #: 1 RRCID -> 245560 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1072	2	3	9	N	3			50
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1025	2	3	9	N	3			53
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1132	2	3	9	N	3			56
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1095	2	2	9	N	2			58
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1188	2	11	9	N	10			68
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			68
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			68
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			68
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-			68
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			68
11	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1199	2			N	-0-			68
12	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	1050	2			N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: 13,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1875	-0-	-75	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1734	-0-	-186	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2025	-0-	-455	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1538	-0-	-862	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	1071	-0-	-1409	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1240	-0-	-775	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	1764	-0-	-716	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1844	2	40	9	N	36					126
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1719	2	9	9	N	8					134
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1629	2	15	9	N	14					148
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-	139	1	1	5	8
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2033	2	19	9	N	17					25
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1909	2	4	9	N	4					29
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1920	2	3	9	N	3					32
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1928	2	11	9	N	10					42
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					42
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1802	2	12	9	N	11					53
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1833	2	13	9	N	12					65
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1842	2	15	9	N	14					79

TOTAL GAS PROD: 22,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1802	2	25	9	N	23					86
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1521	2	10	9	N	9					95
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1483	2	9	9	N	8					103
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1310	2	2	9	N	2	59	1			46
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					46
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					46
07	930	N	923	-0-	-7	-0-	922	2	1	9	N	1					47
08	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	2			N	-0-					47
09	900	N	694	-0-	-206	-0-	694	2			N	-0-					47
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					47
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					47
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 14,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					28
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					28
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					28
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					28
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					28
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
GRUNINGER "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261628 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3905 - 3920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1205	-0-	-1337	-0-	1174	2	31	9	N	28					176
02	2378	N	942	-0-	-1436	-0-	920	2	22	9	N	20	172	1			24
03	2542	N	885	-0-	-1657	-0-	860	2	25	9	N	23					47
04	1170	N	769	-0-	-401	-0-	767	2	2	9	N	2					49
05	992	N	742	-0-	-250	-0-	738	2	4	9	N	4					53
06	870	N	648	-0-	-222	-0-	645	2	3	9	N	3					56
07	806	N	598	-0-	-208	-0-	589	2	9	9	N	8					64
08	744	N	563	-0-	-181	-0-	559	2	4	9	N	4					68
09	660	N	572	-0-	-88	-0-	564	2	8	9	N	7					75
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	561	2	12	9	N	11					86
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					86
12	589	N	539	-0-	-50	-0-	532	2	7	9	N	6					92

TOTAL GAS PROD: 8,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

ROBERSON J. WELL #: 2 RRCID -> 261662 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3822 - 3910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	51	-0-	-228	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	261	N	17	-0-	-244	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	270	N	48	-0-	-222	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANTON "25" WELL #: 1 RRCID -> 261784 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	903	-0-	-616	-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	870	N	732	-0-	-138	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1013	-0-	-337	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	717	-0-	-647	-0-	522	2	195	9	N	177					177
08	1395	N	720	-0-	-675	-0-	172	2	548	9	N	498	496	1			179
09	1020	N	272	-0-	-748	-0-	90	2	182	9	N	165	165	1			179
10	713	N	62	-0-	-651	-0-	20	2	42	9	N	38	171	1			46
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					46
12	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 8,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 878

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
JOHNNIE DYE "29" WELL #: 1 RRCID -> 262785 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 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
02	810	X	810	-0-	-0-	-0-	774	2	36	9	N	33					33
03	775	X	603	-0-	-172	-0-	592	2	11	9	N	10					43
04	750	X	584	-0-	-166	-0-	564	2	20	9	N	18					61
05	775	N	347	-0-	-428	-0-	347	2			N	-0-					61
06	750	N	526	-0-	-224	-0-	526	2			N	-0-					61
07	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	2			N	-0-					61
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					61
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					61
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					61
11	510	N	164	-0-	-346	-0-	164	2			N	-0-					61
12	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 5,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MILES "26" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262789 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 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
02	0		310	-0-	310	310	310	2			N	-0-					-0-
03	1807	X	1497	-0-	-310	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
04	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2503	2	6	9	N	5					5
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2342	2	2	9	N	2					7
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					7
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					7
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					7
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					7
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					7
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 22,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BURNELLE "6" WELL #: 1 RRCID -> 263395 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 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
03	0		233	-0-	233	233	233	2			N	-0-					-0-
04	957	X	724	-0-	-233	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	682	X	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	660	X	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
11	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL '4' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265304 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 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	0		688	-0-	688	688	688	2			N	-0-					-0-
05	2270	X	1582	-0-	-688	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	844	-0-	-716	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1163	-0-	-449	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	1064	-0-	-548	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	985	-0-	-575	-0-	985	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1061	-0-	-551	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	991	-0-	-569	-0-	991	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	1159	-0-	-453	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
JOHNNIE DYE "28" WELL #: 2 RRCID -> 267510 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	315	X	225	-0-		-90		-0-	225	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
HARE WELL #: 1 RRCID -> 243259 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3892 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	755	-0-		-51		-0-	755	2		N	-0-			23
02	754	N	696	-0-		-58		-0-	696	2		N	-0-			23
03	775	N	732	-0-		-43		-0-	732	2		N	-0-			23
04	720	N	709	-0-		-11		-0-	709	2		N	-0-			23
05	754	N	754	-0-		-0-		-0-	754	2		N	-0-			23
06	799	N	799	-0-		-0-		-0-	799	2		N	-0-			23
07	797	N	797	-0-		-0-		-0-	797	2		N	-0-			23
08	753	N	753	-0-		-0-		-0-	753	2		N	-0-			23
09	810	N	652	-0-		-158		-0-	652	2		N	-0-			23
10	806	N	634	-0-		-172		-0-	634	2		N	-0-			23
11	720	N	591	-0-		-129		-0-	591	2		N	-0-			23
12	682	N	592	-0-		-90		-0-	592	2		N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 8,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 203523 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4008 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-		-0-		-0-	501	2		N	-0-			41
02	406	N	350	-0-		-56		-0-	350	2		N	-0-			41
03	403	N	349	-0-		-54		-0-	349	2		N	-0-			41
04	480	N	330	-0-		-150		-0-	330	2		N	-0-			41
05	372	N	310	-0-		-62		-0-	310	2		N	-0-			41
06	806	N	806	-0-		-0-		-0-	806	2		N	-0-			41
07	614	N	614	-0-		-0-		-0-	614	2		N	-0-			41
08	2511	X	382	-0-		-2129		-0-	382	2		N	-0-			41
09	810	N	325	-0-		-485		-0-	325	2		N	-0-			41
10	620	N	344	-0-		-276		-0-	344	2		N	-0-			41
11	405	N	405	-0-		-0-		-0-	405	2		N	-0-			41
12	360	N	360	-0-		-0-		-0-	360	2		N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 5,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 212448 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 4077 PERF. 3966 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	753	N	753	-0-		-0-		-0-	753	2		N	-0-			40
02	725	N	682	-0-		-43		-0-	682	2		N	-0-			40
03	775	N	723	-0-		-52		-0-	723	2		N	-0-			40
04	720	N	695	-0-		-25		-0-	695	2		N	-0-			40
05	744	N	668	-0-		-76		-0-	668	2		N	-0-			40
06	701	N	701	-0-		-0-		-0-	701	2		N	-0-			40
07	713	N	699	-0-		-14		-0-	699	2		N	-0-			40
08	686	N	686	-0-		-0-		-0-	686	2		N	-0-			40
09	690	N	674	-0-		-16		-0-	674	2		N	-0-			40
10	713	N	656	-0-		-57		-0-	656	2		N	-0-			40
11	660	N	644	-0-		-16		-0-	644	2		N	-0-			40
12	685	N	685	-0-		-0-		-0-	685	2		N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 8,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	421	-0-	-106	-0-	37	1	384	2	N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	61	1	569	2	N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	63	1	577	2	N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	41	1	400	2	N	-0-					-0-
05	682	N	572	-0-	-110	-0-	51	1	521	2	N	-0-					-0-
06	630	N	442	-0-	-188	-0-	40	1	402	2	N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	75	1	783	2	N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	27	1	312	2	N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	2	N	-0-					-0-
10	868	N	274	-0-	-594	-0-	23	1	251	2	N	-0-					-0-
11	330	N	259	-0-	-71	-0-	23	1	236	2	N	-0-					-0-
12	434	N	257	-0-	-177	-0-	32	1	225	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 147113 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	48	1	495	2	N	-0-					73
02	522	N	510	-0-	-12	-0-	49	1	461	2	N	-0-					73
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	53	1	486	2	N	-0-					73
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	48	1	464	2	N	-0-					73
05	558	N	512	-0-	-46	-0-	45	1	461	2	N	5					78
							6	9									
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	44	1	441	2	N	-0-					78
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	54	1	569	2	N	-0-					78
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	51	1	585	2	N	-0-					78
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	48	1	540	2	N	-0-					78
10	620	N	476	-0-	-144	-0-	40	1	436	2	N	-0-					78
11	630	N	453	-0-	-177	-0-	40	1	411	2	N	2					80
							2	9									
12	620	N	443	-0-	-177	-0-	54	1	380	2	N	8					88
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RANDELL, T. WELL #: 1 RRCID -> 156189 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3884 - 3887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2012 - PLUGGED 12-27-2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 156746 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 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
01	1736	N	1437	-0-	-299	-0-	126	1	1311	2	N	-0-					43
02	1305	N	1190	-0-	-115	-0-	114	1	1076	2	N	-0-					43
03	1612	N	1267	-0-	-345	-0-	124	1	1143	2	N	-0-					43
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	125	1	1215	2	N	87					130
							96	9									
05	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	112	1	1138	2	N	-0-					130
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	118	1	1195	2	N	-0-					130
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	148	1	1554	2	N	-0-					130
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	123	1	1429	2	N	-0-					130
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	158	1	1773	2	N	-0-					130
10	1705	N	1216	-0-	-489	-0-	102	1	1114	2	N	-0-					130
11	1500	N	1236	-0-	-264	-0-	109	1	1120	2	N	6					136
							7	9									
12	1984	N	1076	-0-	-908	-0-	135	1	939	2	N	2					138
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

FAMBRO WELL #: 2 RRCID -> 165019 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 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
01	2604	N	1981	-0-	-623	-0-	174	1	1807	2	N	-0-					33
02	2494	N	1885	-0-	-609	-0-	181	1	1704	2	N	-0-					33
03	2108	N	1972	-0-	-136	-0-	194	1	1778	2	N	-0-					33
04	1920	N	1716	-0-	-204	-0-	160	1	1556	2	N	-0-					33
05	2015	N	1865	-0-	-150	-0-	165	1	1680	2	N	18					51
							20	9									
06	1920	N	1467	-0-	-453	-0-	132	1	1335	2	N	-0-					51
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	169	1	1764	2	N	-0-					51
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	152	1	1761	2	N	-0-					51
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	127	1	1419	2	N	-0-					51
10	1922	N	1431	-0-	-491	-0-	120	1	1311	2	N	-0-					51
11	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	136	1	1398	2	N	6					57
							7	9									
12	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	183	1	1281	2	N	37					94
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 20,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
SIKES-RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 178650 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	836	-0-	-280	-0-	70	1	730	2	N	33					223
							36	9									
02	957	N	891	-0-	-66	-0-	81	1	759	2	N	46	182	1			87
							51	9									
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	93	1	853	2	N	31					118
							34	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	81	1	789	2	N	32					150
							35	9									
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	79	1	800	2	N	28					178
							31	9									
06	960	N	924	-0-	-36	-0-	73	1	731	2	N	109	160	1			127
							120	9									
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	80	1	840	2	N	50					177
							55	9									
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	66	1	758	2	N	52					229
							57	9									
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	67	1	755	2	N	55	163	1			121
							61	9									
10	961	N	813	-0-	-148	-0-	65	1	707	2	N	37					158
							41	9									
11	840	N	707	-0-	-133	-0-	56	1	582	2	N	63	166	1			55
							69	9									
12	899	N	650	-0-	-249	-0-	74	1	518	2	N	53					108
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 10,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 179388 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3970 - 3984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, R. O. "A" WELL #: 4 RRCID -> 190582 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	189	1	1972	2	N	-0-					-0-
02	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	275	1	2585	2	N	-0-					-0-
03	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	284	1	2610	2	N	-0-					-0-
04	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	277	1	2690	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3560	-0-	460	460	319	1	3241	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3442	-0-	442	902	310	1	3132	2	N	-0-					-0-
07	2976	N	1633	-0-	-1343	-0-	142	1	1491	2	N	-0-					-0-
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	162	1	1875	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	1611	-0-	-1269	-0-	132	1	1479	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2936	-0-	-40	-0-	247	1	2689	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2804	-0-	-76	-0-	248	1	2556	2	N	-0-					-0-
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	356	1	2488	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
RANDALL, T. WELL #: 2 RRCID -> 200561 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-		121	1	1254	2	N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-		132	1	1239	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-		136	1	1253	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1240	-0-	-80	-0-		116	1	1124	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	972	-0-	-485	-0-		87	1	885	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1070	-0-	-280	-0-		96	1	974	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1192	-0-	-79	-0-		104	1	1088	2	N	-0-					-0-
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-		91	1	1050	2	N	-0-					-0-
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-		95	1	1068	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1113	-0-	-65	-0-		94	1	1019	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	951	-0-	-159	-0-		84	1	867	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	677	-0-	-532	-0-		85	1	592	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, R. O. "A" WELL #: 5 RRCID -> 260702 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-		75	1	780	2	N	20	173	1			42
								22	9									
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-		76	1	714	2	N	32					74
								35	9									
03	837	N	759	-0-	-78	-0-		73	1	673	2	N	12					86
								13	9									
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-		118	1	1142	2	N	47					133
								52	9									
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-		158	1	1608	2	N	22					155
								24	9									
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-		169	1	1705	2	N	1					156
								1	9									
07	1364	N	919	-0-	-445	-0-		78	1	811	2	N	27					183
								30	9									
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-		108	1	1252	2	N	25					208
								28	9									
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-		87	1	971	2	N	17					225
								19	9									
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-		191	1	2081	2	N	7					232
								8	9									
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-		184	1	1893	2	N	43					275
								47	9									
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-		277	1	1935	2	N	59					334
								65	9									

TOTAL GAS PROD: 17,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-		160	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-		145	3			N	-0-					-0-
03	155	N	65	-0-	-90	-0-		65	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-		155	3			N	-0-					-0-
05	155	N	77	-0-	-78	-0-		77	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-		48	3			N	-0-					-0-
07	155	N	9	-0-	-146	-0-		9	3			N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-		9	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-		100	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-		163	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-		154	3			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-		161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	N	2156	-0-	-665	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
02	2726	N	2661	-0-	-65	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2778	-0-	-12	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2799	-0-	-53	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2637	-0-	-63	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2663	-0-	-189	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2718	-0-	-72	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2614	-0-	-26	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2651	-0-	-15	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2531	-0-	-109	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2557	-0-	-140	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT, B. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141873 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 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
01	1054	N	926	-0-	-128	-0-	926	2			N	-0-					74
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	812	2	9	9	N	8					82
03	1054	N	791	-0-	-263	-0-	791	2			N	-0-					82
04	900	N	794	-0-	-106	-0-	794	2			N	-0-					82
05	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-					82
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					82
07	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-					82
08	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					82
09	780	N	335	-0-	-445	-0-	335	2			N	-0-					82
10	806	N	514	-0-	-292	-0-	514	2			N	-0-					82
11	720	N	538	-0-	-182	-0-	538	2			N	-0-					82
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	553	2	4	9	N	4					86

TOTAL GAS PROD: 8,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

POCO (CADDO) 72054 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
J & J WHITESIDE INC. 427649
WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 182000 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 3397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2012 - PLUGGED 06/19/12

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POCO (CADDO) //CONT.// 72054 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649
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
01	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLKSTALK (BEND CONGL.) 72223 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 187464 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 451 - 4530

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013 - PLUGGED 08-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT WELL #: 1SW RRCID -> 212074 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 5014 - 7797

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLKSTALK (BEND CONGL.) //CONT.// 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	306	1	713	3	N	-0-					41
02	1102	N	722	-0-	-380	-0-	225	1	497	3	N	-0-					41
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	382	1	939	3	N	-0-					41
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	330	1	797	3	N	-0-					41
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	306	1	823	3	Y	41					41
							45	9									
06	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	246	1	783	3	Y	-0-					41
07	1178	N	330	-0-	-848	-0-	76	1	254	3	Y	-0-					41
08	1116	N	206	-0-	-910	-0-	34	1	172	3	Y	-0-					41
09	1020	N	66	-0-	-954	-0-	14	1	52	3	Y	-0-					41
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	102	1	443	3	Y	-0-					41
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	62	1	415	3	Y	-0-					41
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	119	1	501	3	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 8,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	551	N	531	-0-	-20	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	600	N	438	-0-	-162	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	651	N	471	-0-	-180	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	522	N	492	-0-	-30	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	510	N	417	-0-	-93	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIETH, F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129227 COMPL. DATE 10/23/1988 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398

01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1052	-0-	-21	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	3			N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL) //CONT.// 72306 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
TRUST OIL CO. 872124
TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BROOM WELL #: 1 RRCID -> 075256 COMPL. DATE 10/30/1977 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 0 - 3855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	47	1	486	2	N	-0-					-0-
02	551	N	524	-0-	-27	-0-	50	1	474	2	N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	47	1	427	2	N	-0-					-0-
04	510	N	155	-0-	-355	-0-	14	1	141	2	N	-0-					-0-
05	558	N	415	-0-	-143	-0-	37	1	378	2	N	-0-					-0-
06	450	N	261	-0-	-189	-0-	20	1	241	2	N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	32	1	334	2	N	-0-					-0-
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	33	1	349	2	N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	51	1	485	2	N	-0-					-0-
10	372	N	240	-0-	-132	-0-	20	1	220	2	N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	49	1	511	2	N	-0-					-0-
12	558	N	448	-0-	-110	-0-	56	1	392	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 018088 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3890 - 4116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	186	1	1730	2	N	20					90
							22	9									
02	1769	N	1381	-0-	-388	-0-	174	1	1207	2	N	-0-					90
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	186	1	1916	2	N	20					110
							22	9									
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	180	1	1695	2	N	10					120
							11	9									
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	186	1	1776	2	N	12					132
							13	9									
06	2040	N	1882	-0-	-158	-0-	180	1	1698	2	N	4					136
							4	9									
07	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	186	1	1726	2	N	-0-					136
08	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	186	1	1651	2	N	-0-					136
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	180	1	1712	2	N	-0-					136
10	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	186	1	1662	2	N	-0-					136
11	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	180	1	1584	2	N	-0-					136
12	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	186	1	1526	2	N	12					148
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 22,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MADER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 043559 COMPL. DATE 10/27/1967 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4042 - 4097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	220	-0-	-28	-0-	27	1	193	3	N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	37	1	157	3	N	-0-					-0-
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	15	1	185	3	N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	25	1	169	3	N	-0-					-0-
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	16	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	30	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	36	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	51	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	37	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	41	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	39	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	32	1	172	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY, BILL WELL #: 3 RRCID -> 046791 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 5055 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1070	-0-	-232	-0-	131	1	939	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1002	-0-	-158	-0-	192	1	810	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	770	-0-	-439	-0-	60	1	710	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	751	-0-	-299	-0-	98	1	653	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	622	-0-	-463	-0-	70	1	552	3	Y	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	144	1	685	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	126	1	647	3	Y	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	236	1	719	3	Y	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	154	1	721	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	589	-0-	-186	-0-	111	1	478	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	921	-0-	-9	-0-	172	1	749	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	851	-0-	-48	-0-	133	1	718	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
TRAVIS, J. R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049941 COMPL. DATE 02/03/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	643	-0-	-287		-0-	79	1	564	3	N	-0-					-0-
02	841	N	806	-0-	-35		-0-	154	1	652	3	N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-		-0-	70	1	831	3	N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-		-0-	101	1	676	3	N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-		-0-	102	1	802	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	749	-0-	-121		-0-	130	1	619	3	Y	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-		-0-	175	1	901	3	Y	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-		-0-	258	1	786	3	Y	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-		-0-	140	1	654	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	737	-0-	-348		-0-	138	1	599	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	723	-0-	-297		-0-	135	1	588	3	Y	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-		-0-	147	1	794	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 050795 COMPL. DATE 05/31/1971 TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2084	N	2084	-0-	-0-		-0-	255	1	1829	3	N	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-		-0-	368	1	1554	3	N	-0-					-0-
03	2101	N	2101	-0-	-0-		-0-	163	1	1938	3	N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-		-0-	267	1	1785	3	N	-0-					-0-
05	2083	N	2083	-0-	-0-		-0-	235	1	1848	3	Y	-0-					-0-
06	2112	N	2112	-0-	-0-		-0-	367	1	1745	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2049	-0-	-59		-0-	333	1	1716	3	Y	-0-					-0-
08	2148	N	2148	-0-	-0-		-0-	531	1	1617	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1912	-0-	-188		-0-	338	1	1574	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1823	-0-	-223		-0-	342	1	1481	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1816	-0-	-254		-0-	339	1	1477	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1771	-0-	-213		-0-	277	1	1494	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052177 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	306	-0-	-128		-0-	37	1	269	3	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-		-0-	81	1	343	3	N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-		-0-	37	1	441	3	N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-		-0-	48	1	320	3	N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-		-0-	63	1	499	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	297	-0-	-153		-0-	52	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	263	-0-	-109		-0-	43	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	411	-0-	-54		-0-	102	1	309	3	Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-		-0-	60	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-		-0-	82	1	354	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5		-0-	72	1	313	3	Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-		-0-	56	1	304	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
SEABERRY J.B. WELL #: 1 RRCID -> 062199 COMPL. DATE 04/01/1975 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	396	-0-	-7	-0-	48	1	348	3	N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	83	1	348	3	N	-0-					-0-
03	589	N	476	-0-	-113	-0-	37	1	439	3	N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	53	1	355	3	N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	61	1	483	3	Y	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	95	1	453	3	Y	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	91	1	468	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	138	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	450	-0-	-90	-0-	79	1	371	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	464	-0-	-94	-0-	87	1	377	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	429	-0-	-111	-0-	80	1	349	3	Y	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	85	1	460	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIE NORMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 082279 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 - 4799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	89	-0-	-97	-0-	11	1	78	3	N	-0-					6
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	28	1	116	3	N	8					14
							9	9									
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	3					17
							3	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					17
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	15	1	119	3	Y	17					17
							19	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	27	1	127	3	Y	-0-					17
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	24	1	121	3	Y	-0-					17
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	22	1	69	3	Y	-0-					17
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	29	1	135	3	Y	-0-	15	1			2
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	24	1	106	3	Y	-0-					2
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	29	1	125	3	Y	-0-					2
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	31	1	164	3	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BRANNEN WELL #: 1 RRCID -> 085358 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 - 4084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	141	-0-	-510	-0-	17	1	124	3	N	-0-					-0-
02	551	N	6	-0-	-545	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	25	1	295	3	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	34	1	227	3	N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	44	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	84	1	400	3	Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	85	1	440	3	Y	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	108	1	330	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	391	-0-	-89	-0-	69	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	414	-0-	-113	-0-	78	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	72	1	312	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	53	1	285	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
01	868	N	610	-0-	-258	-0-	75	1	535	3	N	-0-					-0-
02	783	N	171	-0-	-612	-0-	33	1	138	3	N	-0-					-0-
03	837	N	528	-0-	-309	-0-	41	1	487	3	N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	85	1	566	3	N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	84	1	662	3	Y	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	104	1	493	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	195	-0-	-487	-0-	32	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	400	-0-	-344	-0-	99	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	102	1	473	3	Y	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	117	1	505	3	Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	107	1	469	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	529	-0-	-60	-0-	83	1	446	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	868	N	546	-0-	-322	-0-	67	1	479	3	N	-0-					14
02	725	N	469	-0-	-256	-0-	90	1	379	3	N	-0-					14
03	651	N	478	-0-	-173	-0-	37	1	441	3	N	-0-					14
04	540	N	412	-0-	-128	-0-	54	1	358	3	N	-0-					14
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	43	1	341	3	Y	-0-					14
06	450	N	306	-0-	-144	-0-	53	1	253	3	Y	-0-					14
07	434	N	209	-0-	-225	-0-	34	1	175	3	Y	-0-					14
08	372	N	131	-0-	-241	-0-	32	1	99	3	Y	-0-	14	7			-0-
09	300	N	101	-0-	-199	-0-	18	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	132	1	571	3	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	91	1	395	3	Y	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	68	1	364	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.) 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CNT OPERATING COMPANY 161429
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
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	477	1	144	3	N	-0-					-0-
02	638	N	467	-0-	-171	-0-	367	1	100	3	N	-0-					-0-
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	517	1	141	3	N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	503	1	156	3	N	-0-					-0-
05	496	N	350	-0-	-146	-0-	266	1	84	3	N	-0-					-0-
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	490	1	132	3	N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	542	1	151	3	N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	508	1	147	3	N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	517	1	153	3	N	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	590	1	177	3	N	-0-					-0-
11	630	N	572	-0-	-58	-0-	435	1	137	3	N	-0-					-0-
12	682	N	579	-0-	-103	-0-	442	1	137	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CNT OPERATING COMPANY //CONT.// 161429
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
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	377	1	113	3	N	-0-					-0-
02	493	N	435	-0-	-58	-0-	341	1	94	3	N	-0-					-0-
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	339	1	92	3	N	-0-					-0-
04	480	N	268	-0-	-212	-0-	205	1	63	3	N	-0-					-0-
05	465	N	379	-0-	-86	-0-	289	1	90	3	N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	325	1	88	3	N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	234	1	65	3	N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	403	1	117	3	N	-0-					-0-
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	306	1	91	3	N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	322	1	97	3	N	-0-					-0-
11	510	N	279	-0-	-231	-0-	212	1	67	3	N	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	299	1	92	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	203	N	182	-0-	-21	-0-	35	1	147	3	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	3	N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	18	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	34	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	36	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	48	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	28	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	27	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	35	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	32	1	175	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	22	1	156	3	N	-0-					1
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	32	1	136	3	N	-0-					1
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	14	1	162	3	N	-0-					1
04	180	N	12	-0-	-168	-0-	2	1	10	3	N	-0-					1
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	20	1	158	3	Y	1					1
							1	9									
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	29	1	136	3	Y	-0-					1
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	19	1	95	3	Y	-0-					1
08	186	N	83	-0-	-103	-0-	21	1	62	3	Y	-0-					1
09	180	N	71	-0-	-109	-0-	13	1	58	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	21	1	89	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	14	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	143	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	3	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	7	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	14	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2077	-0-	-713	-0-	254	1	1823	3	N	-0-					58
02	2610	X	1319	-0-	-1291	-0-	253	1	1066	3	N	-0-					58
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	198	1	2364	3	N	-0-					58
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	369	1	2470	3	N	-0-					58
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	245	1	1891	3	Y	58					58
							64	9									
06	2490	N	1959	-0-	-531	-0-	341	1	1618	3	Y	-0-					58
07	2945	N	1771	-0-	-1174	-0-	288	1	1483	3	Y	-0-					58
08	2139	N	1695	-0-	-444	-0-	419	1	1276	3	Y	-0-					58
09	1950	N	1268	-0-	-682	-0-	224	1	1044	3	Y	-0-	22	1			36
10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	551	1	2386	3	Y	-0-					36
11	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	545	1	2372	3	Y	-0-	36	1			-0-
12	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	454	1	2423	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	3	N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	32	1	134	3	N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	14	1	164	3	N	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	14	1	97	3	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	41	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	35	-0-	-89	-0-	6	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	166	-0-	-74	-0-	29	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	31	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	30	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	24	1	129	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					27
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					27
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					27
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					27
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					27
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					27
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					27
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					27
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					27
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					27
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
DUVALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095374 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3466 - 3484

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW.(CADDO) //CONT.// 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	54	-0-	-39 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	87	N	23	-0-	-64 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARWELL ENTERPRISES 364795
HARWELL JUD WELL #: 1 RRCID -> 065493 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4738 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	47	1	340	3	N	-0-					-0-
02	377	N	348	-0-	-29 B	-0-	67	1	281	3	N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	31	1	364	3	N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3 B	-0-	46	1	311	3	N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	43	1	342	3	N	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19 B	-0-	64	1	307	3	N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	65	1	336	3	N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	96	1	293	3	N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	68	1	318	3	N	-0-					-0-
10	403	N	362	-0-	-41 B	-0-	68	1	294	3	N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	67	1	293	3	N	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	86	1	465	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) //CONT.// 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
LEXGAS, INC. 500222
BANKS, PATRICIA WELL #: 1 RRCID -> 101048 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4909 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					40
02	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	2			N	-0-					40
03	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					40
04	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-					40
05	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-					40
06	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			N	-0-					40
07	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2			N	-0-					40
08	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2			N	-0-					40
09	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	2			N	-0-					40
10	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			N	-0-					40
11	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2			N	-0-					40
12	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 12,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS,PATRICIA WELL #: 2 RRCID -> 115705 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 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
01	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1230	-0-	-191 B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1284	-0-	-49 B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1296	-0-	-84 B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1058	-0-	-244 B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	887	-0-	-343 B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
09	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1379	-0-	-171 B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1385	-0-	-25 B	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	602	-0-	-855 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	473	3	54	9	N	49	49	0			-0-
02	377	N	302	-0-	-75 B	-0-	276	3	26	9	N	24	24	0			-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	223	3	22	9	N	20	20	0			-0-
07	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	506	3	50	9	N	45	45	0			-0-
08	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	359	3	32	9	N	29	29	0			-0-
09	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	522	3	50	9	N	45	45	0			-0-
10	558	N	410	-0-	-148 B	-0-	375	3	35	9	N	32	32	0			-0-
11	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	564	3	55	9	N	50	50	0			-0-
12	589	N	274	-0-	-315 B	-0-	250	3	24	9	N	22	22	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, WEST (ATOKA) 72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 070163 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080971 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 4354 - 4405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	270	N	123	-0-	-147	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, WEST (ATOKA) //CONT.// 72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
VIETH, F. "C" WELL #: 1 RRCID -> 129700 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4386 - 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WOODY, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 081815 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 3934 - 4116

01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	450	2	N	-0-					9
02	290 N	188	-0-	-102	-0-	4	1	184	2	N	-0-					9
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	12	1	338	2	N	-0-					9
04	450 N	68	-0-	-382	-0-	2	1	66	2	N	-0-					9
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					9
06	330 N	197	-0-	-133	-0-	5	1	192	2	N	-0-					9
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-					9
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	N	-0-					9
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	2	N	-0-					9
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	20	1	566	2	N	-0-					9
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	17	1	428	2	N	-0-					9
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	17	1	428	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
HARRIS "E" WELL #: RRCID -> 084666 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	95	1			-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

WELLS, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 210278 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MURRAY, BILL WELL #: 2 RRCID -> 042926 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	23	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	12	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	16	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, W. (STRAWN) //CONT.// 72307 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARWELL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 044404 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	44	1	315	3	N	-0-					-0-
02	290	N	266	-0-	-24	-0-	51	1	215	3	N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	N	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	31	1	204	3	N	-0-					-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	27	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	36	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	26	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	96	1	293	3	Y	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	75	1	348	3	Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	49	1	213	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	290	-0-	-100	-0-	54	1	236	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	261	-0-	-173	-0-	40	1	218	3	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VIETH, BENNY 885580
VIETH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 081200 COMPL. DATE 05/00/1978 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS) 72367 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
ARNOT, W. G., JR. 033000
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 151836 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2230 - 2288

01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS) //CONT.// 72367 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
ARNOT, W. G., JR. //CONT.// 033000
NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 159116 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2		N	-0-			-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162598 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1945 - 1961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 215944 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2262 - 2301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) 72518 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CRESWELL, R.G. 189953
ASHBY "A" WELL #: 4RC RRCID -> 199346 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4078 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-			-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-			-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY WELL #: 3RC RRCID -> 199347 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-			-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-			-0-
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-			-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-			-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
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
01	403	N	235	-0-	-168 B	-0-	72	1	163	2	N	-0-			26
02	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	95	1	308	2	N	-0-			26
03	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	101	1	277	2	N	-0-			26
04	240	N	58	-0-	-182 B	-0-	29	1	29	2	N	-0-			26
05	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	72	1	410	2	N	-0-			26
06	360	N	69	-0-	-291 B	-0-	23	1	46	2	N	-0-			26
07	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2			N	-0-			26
08	496	N	18	-0-	-478 B	-0-	18	2			N	-0-			26
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			26
10	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-			26
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			26
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
UNDER THE HILL STATE UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 219608 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4254 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	215	-0-	-281	B	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					2
02	435	N	206	-0-	-229	B	-0-	8	1	198	2	Y	-0-					2
03	279	N	232	-0-	-47	B	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					2
04	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	10	1	233	2	Y	-0-					2
05	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					2
06	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	9	1	208	2	Y	-0-					2
07	248	N	221	-0-	-27	B	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					2
08	248	N	198	-0-	-50	B	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					2
09	210	N	176	-0-	-34	B	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					2
10	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	13	1	308	2	Y	-0-					2
11	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	16	1	369	2	Y	-0-					2
12	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	14	1	325	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDER THE HILL WELL #: 2 RRCID -> 221226 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4050 - 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
01	1257	N	1257	-0-	-0-	B	-0-	1257	2			Y	-0-					3
02	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1281	2			Y	-0-					3
03	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	2			Y	-0-					3
04	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	2			Y	-0-					3
05	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336	2			Y	-0-					3
06	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566	2			Y	-0-					3
07	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	1615	2			Y	-0-					3
08	1562	N	1562	-0-	-0-	B	-0-	1562	2			Y	-0-					3
09	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	2			Y	-0-					3
10	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041	2			Y	-0-					3
11	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	2			Y	-0-					3
12	930	N	756	-0-	-174	B	-0-	756	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDER THE HILL WELL #: 3 RRCID -> 221228 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4284 - 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
01	465	N	156	-0-	-309	B	-3896	156	2			Y	-0-					3
02	464	N	151	-0-	-313	B	-3896	151	2			Y	-0-					3
03	155	N	135	-0-	-20	B	-3896	135	2			Y	-0-					3
04	150	N	189	-0-	39	B	-3857	189	2			Y	-0-					3
05	155	N	175	-0-	20	B	-3837	175	2			Y	-0-					3
06	120	N	201	-0-	81	B	-3756	201	2			Y	-0-					3
07	186	N	237	-0-	51	B	-3705	237	2			Y	-0-					3
08	186	N	199	-0-	13	B	-3692	199	2			Y	-0-					3
09	210	N	236	-0-	26	B	-3666	236	2			Y	-0-					3
10	248	N	298	-0-	50	B	-3616	298	2			Y	-0-					3
11	180	N	376	-0-	196	B	-3420	376	2			Y	-0-					3
12	248	N	392	-0-	144	B	-3276	392	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	930	N	340	-0-	-590 B	-12609	340	2		Y	-0-			39
02	812	N	380	-0-	-432 B	-12609	380	2		Y	-0-			39
03	682	N	360	-0-	-322 B	-12609	360	2		Y	-0-			39
04	330	N	349	-0-	19 B	-12590	349	2		Y	-0-			39
05	403	N	397	-0-	-6 B	-12590	397	2		Y	-0-			39
06	360	N	423	-0-	63 B	-12527	423	2		Y	-0-			39
07	372	N	413	-0-	41 B	-12486	413	2		Y	-0-			39
08	INC G-10		399	-0-	399 B	-12087	399	2		Y	-0-			39
09	INC G-10		412	-0-	412 B	-11675	412	2		Y	-0-			39
10	0	N	564	-0-	564 B	-11111	564	2		Y	-0-			39
11	0	N	635	-0-	635 B	-10476	635	2		Y	-0-			39
12	434	N	633	-0-	199 B	-10277	633	2		Y	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESWELL, R.G. 189953
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
01	93	N	52	-0-	-41 B	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
02	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
03	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
05	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
06	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
07	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
08	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
09	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
10	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
11	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
12	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY -14- WELL #: 14RC RRCID -> 122977 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 3990 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		105	-0-	105 B	105	105	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.		101	-0-	101 B	206	101	2		Y	-0-			-0-
04	T. A.		103	-0-	103 B	309	103	2		Y	-0-			-0-
05	410	R	101	-0-	-309 B	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
06	25	R	25	-0-	-0- B	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
07	93	N	30	-0-	-63 B	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
08	93	N	30	-0-	-63 B	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
09	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
11	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
12	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CRESWELL, R.G. //CONT.// 189953
HARALSON WELL #: 16 RRCID -> 226656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 3882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	32	-0-	-61 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	390	N	174	-0-	-216 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	465	N	168	-0-	-297 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	465	N	132	-0-	-333 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ASHBY CA-2 WELL #: 1 RRCID -> 126317 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4042 - 4048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	58	-0-	-159 B	-0-	58	2			N	-0-					36
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					36
03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					36
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					36
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					36
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					36
07	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					36
08	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					36
09	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					36
10	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-					36
11	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					36
12	124	N	70	-0-	-54 B	-0-	70	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY 7X WELL #: 1 RRCID -> 126319 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 3976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41 B	-0-	51	2	32	9	N	29	29	1			-0-
06	120	N	45	-0-	-75 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
ASHBY 9X WELL #: 1 RRCID -> 126321 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 4666 PERF. 3992 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	300	N	207	-0-	-93 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	217	2	33	9	N	30	30	1			-0-
06	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	279	N	121	-0-	-158 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ASHBY 2 AL WELL #: 1 RRCID -> 137483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3704 - 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
01	124	N	52	-0-	-72 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	186	N	71	-0-	-115 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	186	N	110	-0-	-76 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY 12X WELL #: 1 RRCID -> 137484 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4040 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					79
02	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					79
03	155	N	100	-0-	-55 B	-0-	100	2			N	-0-					79
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					79
05	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					79
06	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					79
07	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	2			N	-0-					79
08	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-					79
09	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					79
10	93	N	53	-0-	-40 B	-0-	53	2			N	-0-					79
11	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					79
12	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
ASHBY 17X WELL #: 1 RRCID -> 226041 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3996 - 4006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	262	2	70	9	N	64					64
05	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-	64	1			-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	341	N	214	-0-	-127	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	310	N	192	-0-	-118	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

ASHBY 5X WELL #: 1 RRCID -> 258888 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4110 - 4114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	32	-0-	1	B	-110	32	2			N	-0-					-0-
02	29	N	38	-0-	9	B	-101	38	2			N	-0-					-0-
03	31	N	53	-0-	22	B	-79	53	2			N	-0-					-0-
04	30	N	71	-0-	41	B	-38	71	2			N	-0-					-0-
05	48	N	86	-0-	38	B	-0-	71	2	15	9	N	14	14	1			-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SKY RESOURCES, INC. 786408
ASHBY,J.J.10 WELL #: 1 RRCID -> 119879 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 4028 - 4034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
ASHBY 6X WELL #: 1 RRCID -> 126318 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4100 - 4102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	85	-0-	-70 B	-0-	85	3			N	-0-					18
02	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					18
03	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-					18
04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					18
05	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					18
06	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					18
07	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					18
08	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					18
09	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	237	3			N	-0-					18
10	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					18
11	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					18
12	248	N	133	-0-	-115 B	-0-	133	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.) 72524 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
EAGLE ENERGY ACQUISITIONS LP 238357
DABNEY WELL #: 2 RRCID -> 214846 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 4050 - 4080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1770	-0-	-121	-0-	1724	2	46	9	N	42	191	1			2
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1484	2	73	9	N	66					68
03	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1717	2	47	9	N	43					111
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1922	2	110	9	N	100					211
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1802	2	2	9	N	2	183	1			30
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1864	2	39	9	N	35					65
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2422	2	85	9	N	77					142
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2383	2	74	9	N	67	134	1			75
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2097	2	89	9	N	81					156
10	2511	N	2274	-0-	-237	-0-	2185	2	89	9	N	81	188	1			49
11	2370	N	2176	-0-	-194	-0-	1985	2	191	9	N	174	174	1			49
12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	81					130

TOTAL GAS PROD: 22,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., -B- WELL #: 4B RRCID -> 018094 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 4687 PERF. 4100 - 4150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1013	-0-	-661	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	430	-0-	-872	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1363	-0-	-373	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1421	-0-	-253	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	184	-0-	-1136	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	997	-0-	-615	-0-	997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	868	N	847	-0-	-21	-0-	845	2	2	9	N	2					9
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	927	2	2	9	N	2					11
03	992	N	950	-0-	-42	-0-	947	2	3	9	N	3					14
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	808	2	2	9	N	2	13	1			3
05	992	N	755	-0-	-237	-0-	755	2			N	-0-					3
06	930	N	734	-0-	-196	-0-	726	2	8	9	N	7					10
07	837	N	743	-0-	-94	-0-	740	2	3	9	N	3					13
08	744	N	600	-0-	-144	-0-	597	2	3	9	N	3					16
09	720	N	608	-0-	-112	-0-	605	2	3	9	N	3					19
10	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			N	-0-	14	1			5
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					5
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	754	2	4	9	N	4					9

TOTAL GAS PROD: 9,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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
01	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	1087	2	2	9	N	2					9
02	1305	N	1048	-0-	-257	-0-	1046	2	2	9	N	2					11
03	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	1131	2	3	9	N	3					14
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1116	2	2	9	N	2	13	1			3
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					3
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1234	2	8	9	N	7					10
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1259	2	3	9	N	3					13
08	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1172	2	3	9	N	3					16
09	1230	N	1042	-0-	-188	-0-	1040	2	2	9	N	2					18
10	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1063	2	1	9	N	1	14	1			5
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					5
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	2	4	9	N	4					9

TOTAL GAS PROD: 13,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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
01	1023	N	564	-0-	-459	-0-	562	2	2	9	N	2					9
02	986	N	558	-0-	-428	-0-	556	2	2	9	N	2					11
03	961	N	596	-0-	-365	-0-	593	2	3	9	N	3					14
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	681	2	2	9	N	2	13	1			3
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					3
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	834	2	8	9	N	7					10
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	838	2	3	9	N	3					13
08	868	N	810	-0-	-58	-0-	807	2	3	9	N	3					16
09	840	N	694	-0-	-146	-0-	691	2	3	9	N	3					19
10	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			N	-0-	14	1			5
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					5
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	787	2	4	9	N	4					9

TOTAL GAS PROD: 8,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) //CONT.// 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
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
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	308	2	13	9	N	12					77
02	348	N	320	-0-	-28	-0-	298	2	22	9	N	20					97
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	320	2	35	9	N	32					129
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	310	2	22	9	N	20	120	1			29
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					29
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	319	2	64	9	N	58					87
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	340	2	29	9	N	26					113
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	312	2	37	9	N	34					147
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	283	2	21	9	N	19					166
10	372	N	286	-0-	-86	-0-	285	2	1	9	N	1	122	1			45
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					45
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	325	2	36	9	N	33					78

TOTAL GAS PROD: 4,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	76	2	2	9	N	2					9
02	116	N	71	-0-	-45	-0-	69	2	2	9	N	2					11
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	70	2	3	9	N	3					14
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	84	2	2	9	N	2	13	1			3
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					3
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	92	2	8	9	N	7					10
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	N	3					13
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	71	2	3	9	N	3					16
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	81	2	2	9	N	2					18
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	2	1	9	N	1	14	1			5
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					5
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	85	2	4	9	N	4					9

TOTAL GAS PROD: 1,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2					9
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	N	2					11
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	3					14
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	9	N	2	13	1			3
05	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					3
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	2	8	9	N	7					10
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	3					13
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					13
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	2	2	9	N	2					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			4
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	N	4					8

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) //CONT.// 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
REA, T. K. WELL #: 2 RRCID -> 175065 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2463 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS) 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON
ARROWHEAD OPERATING INC. 033521
LONE STAR GAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 018106 COMPL. DATE 10/19/1947 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 2640 - 2812

01	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	173	1	831	2	Y	1						26
							1	9										
02	994	X	994	-0-	-0-	-0-	165	1	822	2	Y	6						32
							7	9										
03	949	X	949	-0-	-0-	-0-	162	1	786	2	Y	1						33
							1	9										
04	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	165	1	860	2	Y	2						35
							2	9										
05	881	X	881	-0-	-0-	-0-	137	1	742	2	Y	2						37
							2	9										
06	861	X	861	-0-	-0-	-0-	131	1	729	2	Y	1						38
							1	9										
07	582	X	582	-0-	-0-	-0-	92	1	479	2	Y	10	10	1				38
							11	9										
08	804	X	804	-0-	-0-	-0-	127	1	676	2	Y	1						39
							1	9										
09	816	X	816	-0-	-0-	-0-	128	1	687	2	Y	1						40
							1	9										
10	657	X	657	-0-	-0-	-0-	108	1	548	2	Y	1						41
							1	9										
11	688	X	688	-0-	-0-	-0-	115	1	572	2	Y	1						42
							1	9										
12	574	X	574	-0-	-0-	-0-	95	1	478	2	Y	1						43
							1	9										

TOTAL GAS PROD: 9,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521
LONE STAR GAS FEE WELL #: 4 RRCID -> 018108 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	790	X	790	-0-	-0-	-0-	136	1	653	2	Y	1					34
							1	9									
02	743	X	743	-0-	-0-	-0-	123	1	614	2	Y	5					39
							6	9									
03	884	X	884	-0-	-0-	-0-	151	1	732	2	Y	1					40
							1	9									
04	843	X	843	-0-	-0-	-0-	136	1	706	2	Y	1					41
							1	9									
05	898	X	898	-0-	-0-	-0-	140	1	756	2	Y	2					43
							2	9									
06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	134	1	743	2	Y	1					44
							1	9									
07	263	X	263	-0-	-0-	-0-	42	1	217	2	Y	4	5	1			43
							4	9									
08	325	X	325	-0-	-0-	-0-	51	1	273	2	Y	1					44
							1	9									
09	345	X	345	-0-	-0-	-0-	54	1	290	2	Y	1					45
							1	9									
10	288	X	288	-0-	-0-	-0-	48	1	239	2	Y	1					46
							1	9									
11	309	X	309	-0-	-0-	-0-	52	1	256	2	Y	1					47
							1	9									
12	307	X	307	-0-	-0-	-0-	51	1	255	2	Y	1					48
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	590	1	2828	2	Y	2					127
							2	9									
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	597	1	2975	2	Y	22					149
							24	9									
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	643	1	3120	2	Y	5					154
							6	9									
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	604	1	3146	2	Y	5					159
							6	9									
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	589	1	3182	2	Y	9					168
							10	9									
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	557	1	3090	2	Y	5					173
							6	9									
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	567	1	2971	2	Y	60	63	1			170
							66	9									
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	554	1	2946	2	Y	6					176
							7	9									
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	599	1	3219	2	Y	7					183
							8	9									
10	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	792	1	4005	2	Y	10					193
							11	9									
11	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	822	1	4077	2	Y	9					202
							10	9									
12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	789	1	3986	2	Y	9					211
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 47,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521
LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 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
01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	520	1	2496	2	Y	3					131
							3	9									
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	578	1	2879	2	Y	21					152
							23	9									
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	543	1	2635	2	Y	5					157
							6	9									
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	492	1	2563	2	Y	4					161
							4	9									
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	481	1	2595	2	Y	8					169
							9	9									
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	460	1	2555	2	Y	4					173
							4	9									
07	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	695	1	3637	2	Y	73	73	1			173
							80	9									
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	637	1	3385	2	Y	7					180
							8	9									
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	573	1	3081	2	Y	7					187
							8	9									
10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	498	1	2515	2	Y	6					193
							7	9									
11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	484	1	2397	2	Y	5					198
							6	9									
12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	507	1	2562	2	Y	5					203
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 39,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					59
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					59
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					59
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					59
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	223	X	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	2	N	-0-					59
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					59
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	19	X	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521
LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 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
01	175	X	175	-0-	-0-	-0-	26	1	149	2	N	-0-					-0-
02	172	X	172	-0-	-0-	-0-	24	1	147	2	N	1					1
							1	9									
03	196	X	196	-0-	-0-	-0-	29	1	167	2	N	-0-					1
04	192	X	192	-0-	-0-	-0-	26	1	166	2	N	-0-					1
05	192	X	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	2	N	-0-					1
06	151	X	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	2	N	-0-					1
07	161	X	161	-0-	-0-	-0-	21	1	137	2	N	3					4
							3	9									
08	177	X	177	-0-	-0-	-0-	24	1	153	2	N	-0-					4
09	188	X	188	-0-	-0-	-0-	25	1	163	2	N	-0-					4
10	157	X	157	-0-	-0-	-0-	22	1	135	2	N	-0-					4
11	163	X	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	2	N	-0-					4
12	167	X	167	-0-	-0-	-0-	23	1	144	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PRIDDY (CADDO) 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
LEVISAY OPERATING CO. 498735
PRIDDY WELL #: 2 RRCID -> 122055 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 752 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	150	2	11	9	N	10					140
02	145	N	132	-0-	-13	-0-	130	2	2	9	N	2					142
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	23	2	9	9	N	8					150
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	2					152
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	102	2	9	9	N	8					160
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	142	2	6	9	N	5					165
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2					167
08	124	N	55	-0-	-69	-0-	54	2	1	9	N	1					168
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1					169
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	161	2	12	9	N	11	163	1			17
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	21	2	11	9	N	10					27
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	106	2	11	9	N	10					37

TOTAL GAS PROD: 1,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCO (STRAWN 1690) //CONT.// 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
HAYTER, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 109696 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER WELL #: 4 RRCID -> 110737 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112358 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 1900 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM, N. (CADDO 3250) //CONT.// 73511 310 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
SPENCE ENERGY COMPANY //CONT.// 809332
GEORGE, KENNETH WELL #: 4 RRCID -> 201674 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3512 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM, NORTH (DUFFER) 73511 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
LAMESA CRUDE 484295
WILLIAMS,L.L. WELL #: 1 RRCID -> 129495 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3882 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROBE EXPLORATION COMPANY 679299
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 245078 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3755 - 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
01	1085	N	831	-0-	-254	-0-	831	2			N	-0-			76	1	74
02	957	N	866	-0-	-91	-0-	863	2	3	9	N	3					77
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	893	2	7	9	N	6					83
04	810	N	803	-0-	-7	-0-	785	2	18	9	N	16					99
05	930	N	778	-0-	-152	-0-	771	2	7	9	N	6					105
06	870	N	505	-0-	-365	-0-	498	2	7	9	N	6					111
07	837	N	442	-0-	-395	-0-	441	2	1	9	N	1					112
08	775	N	100	-0-	-675	-0-	100	2			N	-0-					112
09	510	N	41	-0-	-469	-0-	41	2			N	-0-					36
10	434	N	144	-0-	-290	-0-	144	2			N	-0-					36
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	576	2	28	9	N	25					61
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	623	2	37	9	N	34					95

TOTAL GAS PROD: 6,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

PUTNAM, NORTH (FLIPPIN) 73511 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
PHILLIPS, B. F. 662400
CUNNINGHAM & LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 018114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 562 - 571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
RAMSEY BURRETTE WELL #: 1 RRCID -> 066858 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 4020 PERF. N/A

01	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	2103	2	N	-0-					3
02	2001	N	1961	-0-	-40	-0-	1961	2	N	-0-					3
03	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	2065	2	N	-0-					3
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2	N	-0-					3
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2	N	-0-					3
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2	N	-0-					3
07	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	2194	2	N	-0-					3
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2	N	-0-					3
09	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	2145	2	N	-0-					3
10	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	2142	2	N	-0-					3
11	2190	N	2048	-0-	-142	-0-	2048	2	N	-0-					3
12	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	2081	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 25,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE) //CONT.// 73515 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
PROBE EXPLORATION COMPANY 679299
PRUET WELL #: 1 RRCID -> 237257 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4122 PERF. 3876 - 3895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					12
02	1015	N	475	-0-	-540	-0-	475	2			N	-0-					12
03	1426	N	1112	-0-	-314	-0-	1112	2			N	-0-					12
04	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	2			N	-0-					12
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					12
06	1080	N	851	-0-	-229	-0-	851	2			N	-0-					12
07	1023	N	748	-0-	-275	-0-	748	2			N	-0-					12
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					12
09	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2			N	-0-					12
10	744	N	398	-0-	-346	-0-	398	2			N	-0-					12
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					12
12	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 10,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK OPERATING 722855
YARBROUGH, J.A. #2 WELL #: 1 RRCID -> 088084 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3833 - 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
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	638	N	426	-0-	-212	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	620	N	296	-0-	-324	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM, NW. (TANNEHILL) 73517 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
GEORGE WELL #: 6303 RRCID -> 170597 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 757 PERF. 704 - 706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2012 - PLUGGED 03/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2294	N	2123	-0-	-171	-0-	2111	2	12	9	N	11					95
02	2001	N	1809	-0-	-192	-0-	1797	2	12	9	N	11					106
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2347	2	25	9	N	23	129	1			-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2214	2	14	9	N	13					13
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2262	2	9	9	N	8					21
06	2310	N	1783	-0-	-527	-0-	1772	2	11	9	N	10					31
07	2294	N	1678	-0-	-616	-0-	1671	2	7	9	N	6					37
08	2263	N	1581	-0-	-682	-0-	1575	2	6	9	N	5					42
09	1770	N	1643	-0-	-127	-0-	1631	2	12	9	N	11					53
10	1674	N	430	-0-	-1244	-0-	427	2	3	9	N	3					56
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1707	2	15	9	N	14					70
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1714	2	21	9	N	19					89

TOTAL GAS PROD: 21,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

PYWACKET, (DUFFER) 73585 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 9 RRCID -> 098783 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3388 - 3400

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2013 - PLUGGED 03-15-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL WELL #: 14 RRCID -> 208550 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3564 - 3578

01	3103		3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					13
02	2959		2959	-0-	-0-	-0-	2957	2	2	9	N	2	15	1			-0-
03	3070		3070	-0-	-0-	-0-	3069	2	1	9	N	1					1
04	2928		2928	-0-	-0-	-0-	2927	2	1	9	N	1					2
05	3051		3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					2
06	2690		2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					2
07	2709		2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					2
08	2636		2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					2
09	2668		2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					2
10	2668		2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					2
11	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					2
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 33,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PYWACKET, (DUFFER) //CONT.// 73585 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL WELL #: 20 RRCID -> 215653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 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
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	960	N	822	-0-	-138	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	900	N	818	-0-	-82	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	2			N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.J. (DUFFER) 74039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
ROBERT JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080817 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3913 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					29
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					29
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					29
04	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-					29
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					29
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					29
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					29
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					29
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-					29
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					29
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					29
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 5,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFTER "JAY" (STRAWN 1100) 74169 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
RAFTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 153901 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1116 - 1120

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 154958 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1040 - 1046

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND) 74256 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
FRANKLIN WELL #: 5C RRCID -> 156020 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3376 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					59
02	638	N	559	-0-	-79	-0-	559	2			N	-0-					59
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					59
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					59
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					59
06	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					59
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					59
08	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	2			N	-0-					59
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					59
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					59
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					59
12	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 7,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	409	1	988	3	N	11					64
							12	9									
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	130	1	297	3	N	6					70
							7	9									
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	256	1	456	3	N	-0-					70
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					70
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	350	1	547	3	Y	74					74
							81	9									
06	690	N	605	-0-	-85	-0-	208	1	385	3	Y	11					85
							12	9									
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	304	1	381	3	Y	5					90
							6	9									
08	899	N	473	-0-	-426	-0-	144	1	329	3	Y	-0-					90
09	600	N	361	-0-	-239	-0-	131	1	228	3	Y	2	80	1			12
							2	9									
10	682	N	401	-0-	-281	-0-	84	1	289	3	Y	25					37
							28	9									
11	450	N	323	-0-	-127	-0-	75	1	248	3	Y	-0-					37
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	104	1	225	3	Y	15					52
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 6,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

RANGER 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION 614120
CONNELLEE, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 017628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3420

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 1706 RRCID -> 018118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3220

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
EAST RANGER UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 044221 COMPL. DATE 10/24/1918 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 0 - 3449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELLEE, T. W. WELL #: 12 RRCID -> 052708 COMPL. DATE 03/18/1920 TOTAL DEPTH 3468 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELLE, T. W. WELL #: 14 RRCID -> 052709 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088682 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 3268 - 3503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3234 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 088685 COMPL. DATE 05/31/1959 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3222 - 3495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 088687 COMPL. DATE 07/00/1918 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3295 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 093101 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 3656 PERF. 3140 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 098781 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3062 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST RANGER UNIT WELL #: 4503 RRCID -> 104746 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3208 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT WELL #: 9 RRCID -> 111759 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3252 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
EAST RANGER UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 113920 COMPL. DATE 06/01/1919 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 3180 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELLEE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 118486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3445 - 3475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
NORTHWEST RANGER UNIT WELL #: 2603 RRCID -> 122606 COMPL. DATE 06/05/1985 TOTAL DEPTH 3725 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHWEST RANGER UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 123303 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3382 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHWEST RANGER UNIT WELL #: 3904 RRCID -> 123304 COMPL. DATE 07/10/1983 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3499 - 3507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
BUTLER, T. Y. WELL #: 2 RRCID -> 148360 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3460 - 3465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELLEE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 151849 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3424 - 3438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON FARM WELL #: 1 RRCID -> 164709 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3252 - 3262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					31
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					31
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					31
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					31
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					31
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					31
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					31
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					31
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					31
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					31
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					31
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
HARRIS, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 179763 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 3545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 197814 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3261 - 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
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					6
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					6
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					6
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					6
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					6
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					6
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					6
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					6
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					6
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					6
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					6
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, P.O. WELL #: 1 RRCID -> 262524 COMPL. DATE 02/11/1983 TOTAL DEPTH 3648 PERF. 3196 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248		-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	232		3	-0-	-229	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	248		79	-0-	-169	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
FINLEY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 218882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3152 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	5	1	278	2	N	48					158
							53	9									
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	51	2	31	9	N	28	167	1			19
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	4	1	596	2	N	-0-					19
04	330	N	208	-0-	-122	-0-	186	2	22	9	N	20					39
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	N	-0-					39
06	570	N	444	-0-	-126	-0-	46	1	378	2	N	18					57
							20	9									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	4	1	301	2	N	13					70
							14	9									
08	310	N	150	-0-	-160	-0-	144	2	6	9	N	5					75
09	450	N	252	-0-	-198	-0-	28	1	220	2	N	4					79
							4	9									
10	310	N	106	-0-	-204	-0-	18	1	85	2	N	3					82
							3	9									
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	233	2	N	4					86
							4	9									
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	49	1	147	2	N	2					88
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

WOODS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 221499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3155 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	425	-0-	-71	-0-	165	1	260	2	N	-0-					76
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	111	1	317	2	N	-0-					76
03	527	N	410	-0-	-117	-0-	112	1	298	2	N	-0-					76
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	116	1	353	2	N	-0-					76
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	168	1	365	2	N	-0-					76
06	390	N	140	-0-	-250	-0-	45	1	95	2	N	-0-					76
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	293	1	438	2	N	9					85
							10	9									
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	271	1	305	2	N	-0-					85
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	N	-0-					85
10	558	N	226	-0-	-332	-0-	226	2			N	-0-					85
11	540	N	44	-0-	-496	-0-	44	2			N	-0-					85
12	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 4,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WOODS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 221503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3184 - 3269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	62	1	96	2	N	41					111
							45	9									
02	145	N	67	-0-	-78	-0-	14	1	42	2	N	10					121
							11	9									
03	248	N	166	-0-	-82	-0-	36	1	97	2	N	30					151
							33	9									
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	38	1	117	2	N	-0-					151
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	25	1	56	2	N	-0-					151
06	150	N	49	-0-	-101	-0-	16	1	33	2	N	-0-					151
07	155	N	83	-0-	-72	-0-	33	1	50	2	N	-0-					151
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	27	1	31	2	N	-0-					151
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-					151
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					151
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					151
12	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

RANGER (BLACK LIME WEST) 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 114446 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3446 - 3518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
CHRISTMAS WELL #: 2 RRCID -> 118741 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3394 - 3484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 2 RRCID -> 118742 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3500 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	139	1	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 118743 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3365 - 3470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 4 RRCID -> 118744 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3404 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
BRITTAIN WELL #: 1 RRCID -> 121065 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 196651 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3336 - 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
01	0	A	2	-0-	2	6429	2	2			N	-0-					-0-
02	0	A	14	-0-	14	6443	14	2			N	-0-					-0-
03	0	A	10	-0-	10	6453	10	2			N	-0-					-0-
04	0	A	10	-0-	10	6463	10	2			N	-0-					-0-
05	0	A	14	-0-	14	6477	14	2			N	-0-					-0-
06	0	A	13	-0-	13	6490	13	2			N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	6490					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	6490					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	6490					N	-0-					-0-
10	0	A	2	-0-	2	6492	2	2			N	-0-					-0-
11	0	A	2	-0-	2	6494	2	2			N	-0-					-0-
12	0	A	2	-0-	2	6496	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
EARNEST "E" WELL #: 2 RRCID -> 196655 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	29	#	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	13	#	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	13	#	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	12	#	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST "E" WELL #: 3 RRCID -> 196657 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3408 - 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
01	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	29	#	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	30	#	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST "E" WELL #: 4 RRCID -> 196659 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3408 - 3512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					44
02	116	#	84	-0-	-32	-0-	84	2			N	-0-					44
03	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					44
04	90	#	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					44
05	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					44
06	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					44
07	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					44
08	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					44
09	90	#	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					44
10	93	#	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					44
11	90	#	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					44
12	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION 614120
DAVIS, W.T. WELL #: 2 RRCID -> 106237 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3304 - 3321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87	#	80	-0-	-7	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93	#	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, HALL (BEARDEN) WELL #: 1 RRCID -> 111221 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3350 - 3370

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, HALL (BEARDEN) WELL #: 2 RRCID -> 111222 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3403 - 3423

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
WALKER, HALL (BEARDEN) WELL #: 3 RRCID -> 111224 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 3645 PERF. 3368 - 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 122489 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3376 - 3395

01	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					5
02	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					5
03	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					5
04	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					5
05	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					5
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					5
07	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					5
08	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					5
09	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					5
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					5
11	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					5
12	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMOR, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
HARRELL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 122492 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3307 - 3416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2013 - PLUGGED 09-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, D.B. WELL #: 1 RRCID -> 122493 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3334 - 3354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2013 - PLUGGED 08-15-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOWELL, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 122495 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3376 - 3550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	90	#	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
WALKER, HALL (BARKER) WELL #: 1 RRCID -> 122608 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 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
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	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-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2013 - PLUGGED 09-10-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HISE, A. WELL #: 1 RRCID -> 138595 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3352 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	232	#	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-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	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2013 - PLUGGED 07-31-2013

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 174454 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3508 - 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2013 - PLUGGED 08-21-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. O. P. WELL #: 1 RRCID -> 137808 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3694 - 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
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
12	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER (3550 CONGL.) 74657 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
R.T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 113729 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3550 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	#	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	377	#	268	-0-	-109	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	645	R	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
10	608	R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	652	R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	682	#	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYANO WELL #: 1 RRCID -> 125100 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3191 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	#	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	493	#	442	-0-	-51	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	527	#	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	617	R	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	558	#	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	540	#	452	-0-	-88	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	558	#	385	-0-	-173	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	600	#	441	-0-	-159	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	620	#	522	-0-	-98	-0-	522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER WELL #: 1 RRCID -> 184580 COMPL. DATE 08/00/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3374 - 3393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
MCBAY WELL #: 1 RRCID -> 122447 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 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
01	806	#	456	-0-	-350	-0-	456	2			N	-0-					6
02	754	#	463	-0-	-291	-0-	463	2			N	-0-					6
03	527	#	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					6
04	480	#	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					6
05	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					6
06	480	#	163	-0-	-317	-0-	163	2			N	-0-					6
07	496	#	365	-0-	-131	-0-	365	2			N	-0-					6
08	589	#	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					6
09	570	#	441	-0-	-129	-0-	441	2			N	-0-					6
10	589	#	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					6
11	510	#	430	-0-	-80	-0-	430	2			N	-0-					6
12	527	#	45	-0-	-482	-0-	45	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	775	#	672	-0-	-103	-0-	672	2			N	-0-					174
02	725	#	112	-0-	-613	-0-	112	2			N	-0-					174
03	827	R	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					174
04	750	#	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					174
05	733	R	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					174
06	810	#	682	-0-	-128	-0-	682	2			N	-0-	144	1			30
07	837	#	698	-0-	-139	-0-	698	2			N	-0-					30
08	837	#	667	-0-	-170	-0-	667	2			N	-0-					30
09	720	#	576	-0-	-144	-0-	576	2			N	-0-					30
10	744	#	347	-0-	-397	-0-	347	2			N	-0-					30
11	783	R	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					30
12	780	R	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 7,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT,JOE WELL #: 6 RRCID -> 132045 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3402 - 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
01	620	#	356	-0-	-264	-0-	356	2			N	-0-					27
02	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					27
03	645	R	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					27
04	330	#	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					27
05	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					27
06	660	#	463	-0-	-197	-0-	463	2			N	-0-					27
07	857	R	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					27
08	775	#	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					27
09	800	R	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					27
10	775	#	612	-0-	-163	-0-	612	2			N	-0-					27
11	750	#	595	-0-	-155	-0-	595	2			N	-0-					27
12	804	R	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SCOTT,JOE WELL #: 5 RRCID -> 132046 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3408 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
TURNER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 110685 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3402 - 3428

01	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	493	#	486	-0-	-7	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	558	#	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	540	#	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	558	#	383	-0-	-175	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		604	-0-	604	604	604	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		513	-0-	513	1117	513	3			N	-0-					-0-
09	1685	R	568	-0-	-1117	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	916	R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
11	8763	R	8763	-0-	-0-	-0-	8763	3			N	-0-					-0-
12	872	R	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIBBELS WELL #: 1 RRCID -> 110686 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3244 - 3264

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
BARBER, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 113730 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3220 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 113733 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3442

01	372	#	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					71
02	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					71
03	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					71
04	360	#	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					71
05	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					71
06	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					71
07	403	#	304	-0-	-99	-0-	304	3			N	-0-					71
08	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					71
09	420	#	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-					71
10	434	#	153	-0-	-281	-0-	153	3			N	-0-					71
11	480	#	38	-0-	-442	-0-	38	3			N	-0-					71
12	496	#	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 4,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 113734 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3402 - 3430

01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					29
02	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					29
03	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					29
04	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					29
05	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					29
06	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					29
07	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					29
08	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					29
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
12	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
WALKER, NANIE-ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 113737 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 3184 - 3202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	#	364	-0-	-287	-0-	364	3		N	-0-			20
02	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			20
03	712	R	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			20
04	739	R	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			20
05	766	R	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			20
06	759	R	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			20
07	851	R	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			20
08	775	#	685	-0-	-90	-0-	685	3		N	-0-			20
09	750	#	540	-0-	-210	-0-	540	3		N	-0-			20
10	947	R	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			20
11	870	R	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			20
12	880	R	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 8,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS WELL #: 1 RRCID -> 118745 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3264 - 3292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			91
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			91
03	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	3		N	-0-			91
04	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	3		N	-0-			91
05	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	3		N	-0-			91
06	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	3		N	-0-			91
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			91
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			91
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			91
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			91
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			91
12	1	#	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			91

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS WELL #: 2 RRCID -> 118746 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3192 - 3334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 118748 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3396 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 118749 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3232 - 3304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					10
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					10
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					10
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					10
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					10
07	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					10
08	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					10
09	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					10
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					10
11	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					10
12	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
HODGES WELL #: 2 RRCID -> 118751 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3214 - 3355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			17
02	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			17
03	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			17
04	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			17
05	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			17
06	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			17
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			17
08	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			17
09	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			17
10	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			17
11	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			17
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 120297 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3326 - 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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 120298 COMPL. DATE 10/18/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3363 - 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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 120886 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3426 - 3446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	#	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					23
02	377	#	341	-0-	-36	-0-	341	3			N	-0-					23
03	372	#	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					23
04	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					23
05	372	#	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					23
06	360	#	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					23
07	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					23
08	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					23
09	390	#	298	-0-	-92	-0-	298	3			N	-0-					23
10	372	#	296	-0-	-76	-0-	296	3			N	-0-					23
11	330	#	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					23
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER WELL #: 2 RRCID -> 120887 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3420 - 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
01	403	#	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	377	#	341	-0-	-36	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	372	#	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	372	#	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	360	#	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	403	#	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	403	#	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	390	#	297	-0-	-93	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	372	#	296	-0-	-76	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	330	#	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 122433 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3324 - 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
01	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					26
02	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					26
03	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					26
04	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					26
05	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					26
06	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					26
07	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					26
08	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					26
09	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					26
10	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					26
11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					26
12	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					20
02	348	#	270	-0-	-78	-0-	270	3			N	-0-					20
03	372	#	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					20
04	360	#	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					20
05	372	#	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					20
06	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					20
07	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					20
08	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					20
09	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					20
10	403	#	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					20
11	390	#	248	-0-	-142	-0-	248	3			N	-0-					20
12	403	#	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 122438 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 3364 - 3390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	319	#	269	-0-	-50	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	341	#	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	330	#	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	341	#	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	300	#	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	310	#	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	300	#	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	310	#	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON, W.K. WELL #: 2 RRCID -> 122439 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3270 - 3408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	116	#	85	-0-	-31	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 122440 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3216 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 3 RRCID -> 122441 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3232 - 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
07	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
08	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
09	420	#	171	-0-	-249	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
10	434	#	199	-0-	-235	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
11	420	#	185	-0-	-235	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 122446 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3330 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B DENY		-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 122448 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3404 - 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
01	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					21
02	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					21
03	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					21
04	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					21
05	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					21
06	1250	R	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					21
07	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					21
08	899	#	638	-0-	-261	-0-	638	3			N	-0-					21
09	870	#	482	-0-	-388	-0-	482	3			N	-0-					21
10	899	#	426	-0-	-473	-0-	426	3			N	-0-					21
11	870	#	598	-0-	-272	-0-	598	3			N	-0-					21
12	899	#	477	-0-	-422	-0-	477	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 10,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPAL WELL #: 2 RRCID -> 125379 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3346 - 3368

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125393 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3420 - 3444

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
R. T. S. WELL #: 1 RRCID -> 138013 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3122 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					37
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 138014 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3386 - 3467

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 138021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3268 - 3394

01	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					72
02	29	#	1	-0-	-28	-0-	1	3			N	-0-					72
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					72
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					72
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					72
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					72
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					72
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					72
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					72
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					72
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					72
12	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 138025 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3302 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	#	30	-0-		-32		-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	58	#	36	-0-		-22		-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	62	#	53	-0-		-9		-0-	53	2		N	-0-			-0-
04	45	R	45	-0-		-0-		-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	49	R	49	-0-		-0-		-0-	49	2		N	-0-			-0-
06	60	#	27	-0-		-33		-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	82	R	82	-0-		-0-		-0-	82	2		N	-0-			-0-
08	70	R	70	-0-		-0-		-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	75	R	75	-0-		-0-		-0-	75	2		N	-0-			-0-
10	93	#	79	-0-		-14		-0-	79	2		N	-0-			-0-
11	90	#	75	-0-		-15		-0-	75	2		N	-0-			-0-
12	93	#	72	-0-		-21		-0-	72	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 138026 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3326 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	#	46	-0-		-16		-0-	46	2		N	-0-			44
02	58	#	54	-0-		-4		-0-	54	2		N	-0-			44
03	106	R	106	-0-		-0-		-0-	106	2		N	-0-			44
04	68	R	68	-0-		-0-		-0-	68	2		N	-0-			44
05	74	R	74	-0-		-0-		-0-	74	2		N	-0-			44
06	90	#	40	-0-		-50		-0-	40	2		N	-0-			44
07	123	R	123	-0-		-0-		-0-	123	2		N	-0-			44
08	106	R	106	-0-		-0-		-0-	106	2		N	-0-			44
09	112	R	112	-0-		-0-		-0-	112	2		N	-0-			44
10	124	#	117	-0-		-7		-0-	117	2		N	-0-			44
11	120	#	113	-0-		-7		-0-	113	2		N	-0-			44
12	124	#	109	-0-		-15		-0-	109	2		N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS WELL #: 3 RRCID -> 138029 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3374 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	#	46	-0-		-16		-0-	46	2		N	-0-			43
02	58	#	53	-0-		-5		-0-	53	2		N	-0-			43
03	106	R	106	-0-		-0-		-0-	106	2		N	-0-			43
04	67	R	67	-0-		-0-		-0-	67	2		N	-0-			43
05	73	R	73	-0-		-0-		-0-	73	2		N	-0-			43
06	90	#	40	-0-		-50		-0-	40	2		N	-0-			43
07	122	R	122	-0-		-0-		-0-	122	2		N	-0-			43
08	106	R	106	-0-		-0-		-0-	106	2		N	-0-			43
09	112	R	112	-0-		-0-		-0-	112	2		N	-0-			43
10	124	#	118	-0-		-6		-0-	118	2		N	-0-			43
11	120	#	114	-0-		-6		-0-	114	2		N	-0-			43
12	124	#	109	-0-		-15		-0-	109	2		N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 1,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
HILL WELL #: 1 RRCID -> 171040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 3528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					111
02	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					111
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					111
04	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					111
05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					111
06	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					111
07	231	R	231	-0-	-0-	-0-	195	3	36	9	N	33					144
08	198	R	198	-0-	-0-	-0-	194	3	4	9	N	4					148
09	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					148
10	217	#	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					148
11	230	R	230	-0-	-0-	-0-	188	3	42	9	N	38	165	1			21
12	217	#	179	-0-	-38	-0-	177	3	2	9	N	2					23

TOTAL GAS PROD: 2,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BARNES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 173138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3386 - 3414

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, MARY WELL #: 1 RRCID -> 173139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3285 - 3399

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726

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
01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	58	#	57	-0-	-1	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	58	#	57	-0-	-1	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	485	R	485	-0-	-0-	-0-	457	2	28	9	N	25					125
02	444	R	444	-0-	-0-	-0-	413	2	31	9	N	28					153
03	509	R	509	-0-	-0-	-0-	476	2	33	9	N	30					183
04	483	R	483	-0-	-0-	-0-	453	2	30	9	N	27	166	1			44
05	505	R	505	-0-	-0-	-0-	473	2	32	9	N	29					73
06	484	R	484	-0-	-0-	-0-	450	2	34	9	N	31					104
07	503	R	503	-0-	-0-	-0-	467	2	36	9	N	33					137
08	496	#	434	-0-	-62	-0-	410	2	24	9	N	22					159
09	480	#	394	-0-	-86	-0-	375	2	19	9	N	17					176
10	496	#	396	-0-	-100	-0-	372	2	24	9	N	22	165	1			33
11	480	#	419	-0-	-61	-0-	395	2	24	9	N	22					55
12	498	R	498	-0-	-0-	-0-	455	2	43	9	N	39					94

TOTAL GAS PROD: 5,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

MEEKS, R. E. 559252
MEEKS, VERNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 122947 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 3795 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE CORPORATION 614120
DANLEY,B.A. WELL #: 2 RRCID -> 104113 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3242 - 3260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					6
02	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					6
03	372	#	315	-0-	-57	-0-	315	2			Y	-0-					6
04	360	#	262	-0-	-98	-0-	262	2			Y	-0-					6
05	310	#	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					6
06	360	#	255	-0-	-105	-0-	255	2			Y	-0-					6
07	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					6
08	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					6
09	270	#	182	-0-	-88	-0-	182	2			Y	-0-					6
10	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					6
11	526	R	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					6
12	563	R	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
DANLEY,B.A. WELL #: 1 RRCID -> 104114 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3270 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 106213 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3382 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2013 - PLUGGED 09-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 106214 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3348 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					23
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					23
05	14B	DENY	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					23
06	14B	DENY	6	-0-	6	9	6	2			Y	-0-					23
07	14B	DENY	5	-0-	5	14	5	2			Y	-0-					23
08	14B	DENY	13	-0-	13	27	13	2			Y	-0-					23
09	14B	DENY	14	-0-	14	41	14	2			Y	-0-					23
10	14B	DENY	7	-0-	7	48	7	2			Y	-0-					23
11	14B	DENY	14	-0-	14	62	14	2			Y	-0-					23
12	91	R	29	-0-	-62	-0-	29	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
BARNES, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 106216 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					10
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					10
04	90	#	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					10
05	93	#	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					10
06	90	#	26	-0-	-64	-0-	26	2			Y	-0-					10
07	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					10
08	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					10
09	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					10
10	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					10
11	240	#	88	-0-	-152	-0-	88	2			Y	-0-					10
12	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 106217 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3326 - 3350

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2013 - PLUGGED 09-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 106218 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3374 - 3393

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
BARNES, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 106219 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3410 - 3439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABB, W. W. WELL #: RRCID -> 111223 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3365 - 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1994

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBO, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 111226 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3089 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
KIRK "A" WELL #: 3 RRCID -> 113739 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3304 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2013 - PLUGGED 06-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 141342 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3320 - 3395

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2013 - PLUGGED 06-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 141408 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 3964 PERF. 3278 - 3302

01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2013 - PLUGGED 6/24/2013

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
KIRK WELL #: 6 RRCID -> 173408 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3300 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-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-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 6/26/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
BRAZDA "A" WELL #: 3 RRCID -> 154026 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3615 - 3695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					8
02	261	#	204	-0-	-57	-0-	204	3			N	-0-					8
03	372	#	166	-0-	-206	-0-	166	3			N	-0-					8
04	360	#	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					8
05	372	#	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					8
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					8
07	341	#	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					8
08	341	#	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					8
09	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					8
10	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					8
11	300	#	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					8
12	372	#	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY 875022
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 113738 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3490 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS) 74661 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RIDGE OIL COMPANY 711100
BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 118585 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2974 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	1556	2			N	-0-					87
02	1798	N	1585	-0-	-213	-0-	1585	2			N	-0-					87
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					87
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					87
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					87
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					87
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					87
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					87
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					87
10	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1798	2			N	-0-					87
11	1830	N	1624	-0-	-206	-0-	1624	2			N	-0-					87
12	1829	N	1416	-0-	-413	-0-	1416	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 20,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAVEN CREEK (STRAWN) 74863 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FISHER
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
WAGSTAFF-ESTES WELL #: 1 RRCID -> 092547 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4796 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	25	1	883	2	N	3					122
							3	9									
02	783	N	279	-0-	-504	-0-	25	1	245	2	N	8	75	1			55
							9	9									
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	25	1	57	2	N	-0-					55
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	25	1	983	2	N	-0-					55
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	25	1	1208	2	N	100					155
							110	9									
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	25	1	887	2	N	31	161	1			25
							34	9									
07	1054	N	272	-0-	-782	-0-	25	1	213	2	N	31					56
							34	9									
08	1333	N	131	-0-	-1202	-0-	25	1	103	2	N	3					59
							3	9									
09	960	N	857	-0-	-103	-0-	25	1	821	2	N	10					69
							11	9									
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	25	1	1707	2	N	158	163	1			64
							174	9									
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	25	1	835	2	N	68					132
							75	9									
12	899	N	467	-0-	-432	-0-	25	1	395	2	N	43					175
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 9,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

RAWLS (MARBLE FALLS) 74888 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOOD
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
RAWLS WELL #: RRCID -> 099943 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4800 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
REAGAN "14" WELL #: 2 RRCID -> 156071 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2432 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN (STRAWN) //CONT.// 75032 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
REAGAN "14" WELL #: 6 RRCID -> 175865 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	145	N	59	-0-	-86	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEATS WELL #: 3 RRCID -> 177481 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871

01	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					61
02	261	N	254	-0-	-7	-0-	254	3			N	-0-					61
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					61
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					61
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					61
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					61
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					61
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					61
09	360	N	201	-0-	-159	-0-	201	3			N	-0-					61
10	620	N	165	-0-	-455	-0-	165	3			N	-0-					61
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					61
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 4,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN (4000) //CONT.// 75032 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
YEATS WELL #: 4 RRCID -> 178144 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2678 - 2713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAMES, WEST (SWASTIKA) 75054 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HASKELL
MORRELL, W. R. 587055
REAMS, V.A. "12" WELL #: 3 RRCID -> 105601 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1592 - 1814

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2013 - PLUGGED 07-22-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	1	3		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH SLOPE II WELL #: 1 RRCID -> 134879 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3254 - 3399

01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			10
02	29 #	10	-0-	-19	-0-	10	3		N	-0-			10
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			10
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			10
05	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			10
06	15 #	5	-0-	-10	-0-	5	3		N	-0-			10
07	15 #	5	-0-	-10	-0-	5	3		N	-0-			10
08	15 #	5	-0-	-10	-0-	5	3		N	-0-			10
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			10
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			10
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			10
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POGUE , ONIE WELL #: 1 RRCID -> 138661 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3283 - 3314

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
KINNEBREW, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 138893 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3890 - 3895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	145	#	100	-0-	-45	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	155	#	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	150	#	85	-0-	-65	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	155	#	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	120	#	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	90	#	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	93	#	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	90	#	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNTAIN-GIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141900 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3340 - 3373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					65
02	29	#	15	-0-	-14	-0-	15	3			N	-0-					65
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					65
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					65
05	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					65
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					65
07	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					65
08	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					65
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					65
10	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					65
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					65
12	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 142625 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3349 - 3369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					63
02	58	#	20	-0-	-38	-0-	20	3			N	-0-					63
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					63
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					63
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					63
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					63
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					63
08	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					63
09	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					63
10	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					63
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					63
12	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 152745 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 3759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOD KING WELL #: 1 RRCID -> 162827 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3316 - 3348

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200419 COMPL. DATE 08/28/1986 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3316 - 3359

01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	29	#	10	-0-	-19	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	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	15	#	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
CATON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 226473 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3385 - 3405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAM OPERATING, INC. 048357
GERMANY "B" WELL #: 1 RRCID -> 122454 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3384 - 3451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	#	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	754	#	723	-0-	-31	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	750	#	619	-0-	-131	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	906	R	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	884	R	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	923	R	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	904	R	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
09	870	#	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-					-0-
10	899	#	876	-0-	-23	-0-	876	2			N	-0-					-0-
11	900	#	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	930	#	839	-0-	-91	-0-	839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BECK, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 113745 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3376 - 3394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 118497 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3857 PERF. 3484 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					21
02	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					21
03	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					21
04	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					21
05	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					21
06	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					21
07	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					21
08	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					21
09	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					21
10	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					21
11	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					21
12	25	#	-0-	-0-	-25	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2012 - P&A 12-06-12

TOTAL GAS PROD: 1,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 119649 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3430 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
WILLIAMS, JUANITA WELL #: 2 RRCID -> 119650 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3583 PERF. 3472 - 3507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 119651 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3451 - 3471

01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
05	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
07	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
08	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
09	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
10	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
11	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
12	12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, L.S. WELL #: 2 RRCID -> 119652 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3490 - 3510

01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
05	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
09	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
11	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
12	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
ROSS, L.S. WELL #: 3 RRCID -> 119653 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3457 - 3507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
02	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
04	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
05	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
06	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
07	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
08	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
09	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
10	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
11	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
12	12	#	9	-0-	-3	-0-	9	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS,L.S. WELL #: 4 RRCID -> 119654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3437 - 3481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
02	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
03	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
04	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
05	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
06	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
07	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
08	14B DENY		11	-0-	11	11	11	2		Y	-0-			-0-
09	14B DENY		11	-0-	11	22	11	2		Y	-0-			-0-
10	14B DENY		135	-0-	135	157	135	2		Y	-0-			-0-
11	14B DENY		115	-0-	115	272	115	2		Y	-0-			-0-
12	281	R	9	-0-	-272	-0-	9	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEN, A.C. WELL #: 2 RRCID -> 122449 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3504 - 3559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			28
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			28
03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			28
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			28
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			28
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			28
07	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			28
08	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			28
09	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			28
10	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			28
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			28
12	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
GOEN, A.C. WELL #: 3 RRCID -> 122450 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3481 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
03	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
07	INC G-10		38	-0-	38	38	38	2		Y	-0-			-0-
08	INC G-10		37	-0-	37	75	37	2		Y	-0-			-0-
09	114	R	39	-0-	-75	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
10	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
12	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEN, A.C. WELL #: 4 RRCID -> 122451 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3485 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON, R.O. WELL #: 1A RRCID -> 122496 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3450 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
MORTON, R.O. WELL #: 2 RRCID -> 122497 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 3573 PERF. 3454 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON, R.O. WELL #: 4 RRCID -> 122499 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3482 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 134880 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3495 - 3519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
12	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BECK, RAYMOND ONE WELL #: 1 RRCID -> 141397 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3453 - 3472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	R	95	-0-	-0-	-0-	43	2	52	9	N	47					116
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	31	7			85
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	N	2					87
04	90	#	67	-0-	-23	-0-	61	2	6	9	N	5					92
05	93	#	58	-0-	-35	-0-	52	2	6	9	N	5					97
06	90	#	67	-0-	-23	-0-	64	2	3	9	N	3					100
07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	61	2	6	9	N	5					105
08	79	R	79	-0-	-0-	-0-	60	2	19	9	N	17					122
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	61	2	4	9	N	4					126
10	71	R	71	-0-	-0-	-0-	68	2	3	9	N	3					129
11	90	#	63	-0-	-27	-0-	60	2	3	9	N	3					132
12	192	R	192	-0-	-0-	-0-	183	2	9	9	N	8					140

TOTAL GAS PROD: 950 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

NICHOLS, FANNIE WELL #: 2 RRCID -> 141403 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3512 - 3538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2012 - P&A 12-07-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 141404 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3520 - 3540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
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
01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					39
02	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					39
03	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					39
04	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					39
05	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					39
06	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					39
07	279	#	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					39
08	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					39
09	300	#	272	-0-	-28	-0-	272	2			Y	-0-					39
10	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					39
11	300	#	264	-0-	-36	-0-	264	2			Y	-0-					39
12	279	#	130	-0-	-149	-0-	130	2			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 3,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
02	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
05	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
07	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
08	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
10	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
11	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
12	186	#	87	-0-	-99	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					62
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					62
03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					62
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					62
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					62
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					62
07	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					62
08	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					62
09	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					62
10	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					62
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					62
12	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HISE, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 141638 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3449 - 3469

01	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
02	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
03	713	#	488	-0-	-225	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
04	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
05	465	#	380	-0-	-85	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
06	480	#	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
07	496	#	446	-0-	-50	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
08	496	#	439	-0-	-57	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
09	480	#	452	-0-	-28	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
10	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
11	480	#	440	-0-	-40	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
12	465	#	217	-0-	-248	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER "B" WELL #: 3 RRCID -> 148374 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3353 - 3373

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	#	-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-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRICO OIL, INC. 091040
AARON, J. WELL #: 1 RRCID -> 120499 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2963 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	210	#	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRNE OIL COMPANY 119795
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 127739 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3442 - 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
01	465	#	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	435	#	424	-0-	-11	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	465	#	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	496	#	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	480	#	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	496	#	111	-0-	-385	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
WAYNE, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 143171 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3290 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	#	1311	-0-	-115	-0-	1309	3	2	9	N	2					30
02	1305	#	1225	-0-	-80	-0-	1221	3	4	9	N	4					34
03	1333	#	1299	-0-	-34	-0-	1299	3			N	-0-					34
04	1299	R	1299	-0-	-0-	-0-	1297	3	2	9	N	2					36
05	1340	R	1340	-0-	-0-	-0-	1339	3	1	9	N	1					37
06	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					37
07	1333	#	1182	-0-	-151	-0-	1182	3			N	-0-					37
08	1353	R	1353	-0-	-0-	-0-	1351	3	2	9	N	2					39
09	1290	#	1253	-0-	-37	-0-	1253	3			N	-0-					39
10	1333	#	1245	-0-	-88	-0-	1245	3			N	-0-					39
11	1320	#	1199	-0-	-121	-0-	1199	3			N	-0-					39
12	1364	#	948	-0-	-416	-0-	945	3	3	9	N	3					42

TOTAL GAS PROD: 14,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CONCHO OILFIELD SERVICE, INC. 170163
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 129229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3382 - 3392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B	DENY	-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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 129230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3354 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D & R ENTERPRISES 196846
HILDEGARD WELL #: 1 RRCID -> 128925 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3220 - 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
01	682	#	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	609	#	473	-0-	-136	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	620	#	458	-0-	-162	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	600	#	459	-0-	-141	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	589	#	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	540	#	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
09	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	567	R	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	540	#	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	589	#	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES //CONT.// 196846
HILDEGARD WELL #: 2 RRCID -> 128926 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3141 - 3163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	682	#	566	-0-		-116	-0-	566	2		N	-0-			-0-
02	609	#	473	-0-		-136	-0-	473	2		N	-0-			-0-
03	620	#	458	-0-		-162	-0-	458	2		N	-0-			-0-
04	600	#	458	-0-		-142	-0-	458	2		N	-0-			-0-
05	589	#	488	-0-		-101	-0-	488	2		N	-0-			-0-
06	540	#	488	-0-		-52	-0-	488	2		N	-0-			-0-
07	510	R	510	-0-		-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
08	559	R	559	-0-		-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
09	561	R	561	-0-		-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
10	567	R	567	-0-		-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
11	540	#	539	-0-		-1	-0-	539	2		N	-0-			-0-
12	589	#	545	-0-		-44	-0-	545	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 131133 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3132 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	527	R	527	-0-		-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
02	493	#	481	-0-		-12	-0-	481	2		N	-0-			-0-
03	527	#	511	-0-		-16	-0-	511	2		N	-0-			-0-
04	510	#	498	-0-		-12	-0-	498	2		N	-0-			-0-
05	527	#	487	-0-		-40	-0-	487	2		N	-0-			-0-
06	510	#	467	-0-		-43	-0-	467	2		N	-0-			-0-
07	527	#	470	-0-		-57	-0-	470	2		N	-0-			-0-
08	527	#	505	-0-		-22	-0-	505	2		N	-0-			-0-
09	510	#	486	-0-		-24	-0-	486	2		N	-0-			-0-
10	496	#	453	-0-		-43	-0-	453	2		N	-0-			-0-
11	493	R	493	-0-		-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
12	496	#	490	-0-		-6	-0-	490	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 131134 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	527	R	527	-0-		-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
02	493	#	480	-0-		-13	-0-	480	2		N	-0-			-0-
03	527	#	511	-0-		-16	-0-	511	2		N	-0-			-0-
04	510	#	498	-0-		-12	-0-	498	2		N	-0-			-0-
05	527	#	488	-0-		-39	-0-	488	2		N	-0-			-0-
06	510	#	468	-0-		-42	-0-	468	2		N	-0-			-0-
07	527	#	471	-0-		-56	-0-	471	2		N	-0-			-0-
08	527	#	505	-0-		-22	-0-	505	2		N	-0-			-0-
09	510	#	486	-0-		-24	-0-	486	2		N	-0-			-0-
10	496	#	454	-0-		-42	-0-	454	2		N	-0-			-0-
11	492	R	492	-0-		-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
12	496	#	490	-0-		-6	-0-	490	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
TANKERSLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 118753 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3490 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANKERSLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 118754 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3470 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 122453 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3478 - 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
01	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					69
02	609	#	549	-0-	-60	-0-	549	3			N	-0-					69
03	651	#	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					69
04	630	#	569	-0-	-61	-0-	569	3			N	-0-					69
05	620	#	573	-0-	-47	-0-	573	3			N	-0-					69
06	630	#	535	-0-	-95	-0-	535	3			N	-0-					69
07	651	#	482	-0-	-169	-0-	482	3			N	-0-					69
08	651	#	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-					69
09	570	#	520	-0-	-50	-0-	520	3			N	-0-					69
10	558	#	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					69
11	540	#	474	-0-	-66	-0-	474	3			N	-0-					69
12	558	#	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 6,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
JESSE WELL #: 1 RRCID -> 123903 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3488 - 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
01	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					57
02	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					57
03	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					57
04	330	#	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					57
05	341	#	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					57
06	330	#	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					57
07	341	#	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					57
08	341	#	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					57
09	330	#	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					57
10	341	#	236	-0-	-105	-0-	236	3			N	-0-					57
11	330	#	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					57
12	310	#	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 3,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 125396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3749 PERF. 3352 - 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
01	155	#	108	-0-	-47	-0-	108	3			Y	-0-					14
02	145	#	93	-0-	-52	-0-	93	3			Y	-0-					14
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					14
04	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					14
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					14
06	120	#	72	-0-	-48	-0-	72	3			Y	-0-					14
07	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					14
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					14
09	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					14
10	124	#	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					14
11	120	#	55	-0-	-65	-0-	55	3			Y	-0-	14	1			-0-
12	124	#	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					14
02	145	#	105	-0-	-40	-0-	105	3			Y	-0-					14
03	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					14
04	150	#	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					14
05	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					14
06	120	#	81	-0-	-39	-0-	81	3			Y	-0-					14
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					14
08	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					14
09	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					14
10	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					14
11	120	#	62	-0-	-58	-0-	62	3			Y	-0-	14	1			-0-
12	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
CARROLL WELL #: 4 RRCID -> 125398 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3344 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	#	257	-0-	-53	-0-	257	3			Y	-0-					44
02	290	#	222	-0-	-68	-0-	222	3			Y	-0-					44
03	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	3			Y	-0-					44
04	300	#	271	-0-	-29	-0-	271	3			Y	-0-					44
05	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			Y	-0-					44
06	270	#	171	-0-	-99	-0-	171	3			Y	-0-					44
07	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					44
08	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					44
09	270	#	250	-0-	-20	-0-	250	3			Y	-0-					44
10	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-					44
11	240	#	130	-0-	-110	-0-	130	3			Y	-0-	8	1			36
12	248	#	183	-0-	-65	-0-	183	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERMANY WELL #: 1 RRCID -> 125634 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3458 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON HOMEPLACE WELL #: 1 RRCID -> 127907 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3385 - 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
01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					28
02	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					28
03	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					28
04	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					28
05	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					28
06	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					28
07	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					28
08	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					28
09	210	#	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					28
10	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					28
11	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					28
12	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
FOKKEN WELL #: 2 RRCID -> 128343 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3456 - 3460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	R	201	-0-		-0-		-0-	201	3			N	-0-					19
02	349	R	349	-0-		-0-		-0-	349	3			N	-0-					19
03	282	R	282	-0-		-0-		-0-	282	3			N	-0-					19
04	369	R	369	-0-		-0-		-0-	369	3			N	-0-					19
05	567	R	567	-0-		-0-		-0-	567	3			N	-0-					19
06	434	R	434	-0-		-0-		-0-	434	3			N	-0-					19
07	464	R	464	-0-		-0-		-0-	464	3			N	-0-					19
08	353	R	353	-0-		-0-		-0-	353	3			N	-0-					19
09	426	R	426	-0-		-0-		-0-	426	3			N	-0-					19
10	908	R	908	-0-		-0-		-0-	908	3			N	-0-					19
11	892	R	892	-0-		-0-		-0-	892	3			N	-0-					19
12	861	R	861	-0-		-0-		-0-	861	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANKERSLY (WEST) WELL #: 1 RRCID -> 137868 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3448 - 3456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	314	-0-		-27		-0-	314	3			Y	-0-					120
02	354	R	354	-0-		-0-		-0-	354	3			Y	-0-					120
03	387	R	387	-0-		-0-		-0-	387	3			Y	-0-					120
04	426	R	426	-0-		-0-		-0-	426	3			Y	-0-	104	1			16
05	372	#	362	-0-		-10		-0-	362	3			Y	-0-					16
06	360	#	319	-0-		-41		-0-	319	3			Y	-0-					16
07	435	R	435	-0-		-0-		-0-	433	3	2	9	Y	2					18
08	417	R	417	-0-		-0-		-0-	408	3	9	9	Y	8					26
09	420	#	363	-0-		-57		-0-	361	3	2	9	Y	2					28
10	442	R	442	-0-		-0-		-0-	439	3	3	9	Y	3					31
11	420	#	362	-0-		-58		-0-	360	3	2	9	Y	2					33
12	434	#	364	-0-		-70		-0-	361	3	3	9	Y	3					36

TOTAL GAS PROD: 4,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TANKERSLY (WEST) WELL #: 2 RRCID -> 137873 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3441 - 3455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	189	-0-		-152		-0-	189	3			Y	-0-					48
02	319	#	267	-0-		-52		-0-	267	3			Y	-0-					48
03	310	#	287	-0-		-23		-0-	287	3			Y	-0-					48
04	303	R	303	-0-		-0-		-0-	303	3			Y	-0-	44	1			4
05	303	R	303	-0-		-0-		-0-	302	3	1	9	Y	1					5
06	270	#	267	-0-		-3		-0-	266	3	1	9	Y	1					6
07	287	R	287	-0-		-0-		-0-	285	3	2	9	Y	2					8
08	225	R	225	-0-		-0-		-0-	222	3	3	9	Y	3					11
09	300	#	190	-0-		-110		-0-	189	3	1	9	Y	1					12
10	310	#	240	-0-		-70		-0-	239	3	1	9	Y	1					13
11	270	#	259	-0-		-11		-0-	258	3	1	9	Y	1					14
12	279	#	249	-0-		-30		-0-	248	3	1	9	Y	1					15

TOTAL GAS PROD: 3,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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
01	279	#	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					16
02	290	#	279	-0-	-11	-0-	279	3			Y	-0-					16
03	310	#	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-					16
04	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-	14	1			2
05	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					2
06	300	#	250	-0-	-50	-0-	250	3			Y	-0-					2
07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					2
08	321	R	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	Y	1					3
09	300	#	284	-0-	-16	-0-	284	3			Y	-0-					3
10	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					3
11	300	#	282	-0-	-18	-0-	282	3			Y	-0-					3
12	310	#	283	-0-	-27	-0-	283	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TANKERSLY (WEST) WELL #: 4 RRCID -> 137877 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 3451 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					1
02	116	#	104	-0-	-12	-0-	104	3			Y	-0-					1
03	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					1
04	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
08	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	74	-0-	-46	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 138015 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3363 - 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
01	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					23
02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					23
03	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					23
04	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					23
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					23
06	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-					23
07	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					23
08	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					23
09	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					23
10	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					23
11	120	#	68	-0-	-52	-0-	68	3			Y	-0-	23	1			-0-
12	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
HODGES & RISTER 390845
HITTSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 125394 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3529 - 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
01	2635	#	2476	-0-	-159	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
02	2465	#	2372	-0-	-93	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
03	2511	#	270	-0-	-2241	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	2490	#	408	-0-	-2082	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	2573	#	316	-0-	-2257	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	2460	#	310	-0-	-2150	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	2542	#	356	-0-	-2186	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	588	R	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	570	#	485	-0-	-85	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	713	#	480	-0-	-233	-0-	480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE INC. 511345
TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 113451 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3753 - 3765

01	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					4
02	29	#	4	-0-	-25	-0-	4	3			Y	-0-					4
03	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					4
04	13	#	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-					4
05	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					4
06	6	#	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					4
07	6	#	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					4
08	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					4
09	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					4
10	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					4
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					4
12	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 114210 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3452 - 3468

01	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					3
02	29	#	4	-0-	-25	-0-	4	3			Y	-0-					3
03	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					3
04	13	#	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-					3
05	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					3
06	6	#	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					3
07	6	#	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					3
08	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					3
09	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					3
10	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					3
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					3
12	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 114212 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3427 - 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
01	217	#	63	-0-	-154	-0-	63	3			Y	-0-					31
02	203	#	48	-0-	-155	-0-	48	3			Y	-0-					31
03	217	#	69	-0-	-148	-0-	69	3			Y	-0-					31
04	150	#	43	-0-	-107	-0-	43	3			Y	-0-					31
05	93	#	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					31
06	60	#	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-					31
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					31
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					31
09	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					31
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					31
11	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					31
12	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 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
01	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					9
02	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					9
03	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					9
04	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					9
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					9
06	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					9
07	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					9
08	186	#	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					9
09	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					9
10	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					9
11	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					9
12	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, MONROE WELL #: 4 RRCID -> 122114 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3497 - 3517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
NIXON WELL #: 1 RRCID -> 141340 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3497 - 3655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	180	#	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	186	#	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	300	#	160	-0-	-140	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	310	#	216	-0-	-94	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	300	#	174	-0-	-126	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	279	#	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 151343 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3902 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	34	-0-	-28	-0-	23	3	11	9	N	10					42
02	58	#	22	-0-	-36	-0-	22	3			N	-0-	40	1			2
03	62	#	30	-0-	-32	-0-	23	3	7	9	N	6					8
04	60	#	36	-0-	-24	-0-	27	3	9	9	N	8					16
05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	32	3	9	9	N	8					24
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	22	3	8	9	N	7	30	1			1
07	32	R	32	-0-	-0-	-0-	24	3	8	9	N	7					8
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	14	3	8	9	N	7					15
09	31	R	31	-0-	-0-	-0-	23	3	8	9	N	7					22
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	27	3	11	9	N	10					32
11	33	R	33	-0-	-0-	-0-	22	3	11	9	N	10	17	1			25
12	35	R	35	-0-	-0-	-0-	22	3	13	9	N	12					37

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

WEST, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 151345 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 3869 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					1
02	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					1
03	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					1
04	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					1
05	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					1
06	210	#	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					1
07	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					1
08	248	#	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-					1
09	240	#	187	-0-	-53	-0-	187	3			Y	-0-					1
10	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					1
11	210	#	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					1
12	217	#	25	-0-	-192	-0-	25	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	62	#	35	-0-	-27	-0-	24	3	11	9	N	10					42
02	58	#	21	-0-	-37	-0-	21	3			N	-0-	40	1			2
03	62	#	30	-0-	-32	-0-	23	3	7	9	N	6					8
04	60	#	36	-0-	-24	-0-	27	3	9	9	N	8					16
05	40	R	40	-0-	-0-	-0-	31	3	9	9	N	8					24
06	30	#	29	-0-	-1	-0-	21	3	8	9	N	7	30	1			1
07	32	R	32	-0-	-0-	-0-	24	3	8	9	N	7					8
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	14	3	8	9	N	7					15
09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	24	3	8	9	N	7					22
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	26	3	11	9	N	10					32
11	33	R	33	-0-	-0-	-0-	22	3	11	9	N	10	17	1			25
12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	23	3	13	9	N	12					37

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

KELLAR, CLINTON WELL #: 2 RRCID -> 173388 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	1	#	-0-	-0-	-1	-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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLAR, CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 173390 COMPL. DATE 07/07/1982 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
01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	1	#	-0-	-0-	-1	-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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 173395 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					3
02	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					3
03	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					3
04	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					3
05	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					3
06	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					3
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
08	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					3
09	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					3
10	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					3
11	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					3
12	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE CORPORATION 614120
BENSHOOF,D.E. WELL #: 2 RRCID -> 124398 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3390 - 3440

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON,L.R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124409 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3452 - 3460

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
VAN GEEM-LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127935 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3310 - 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
01	2542	#	10	-0-	-2532	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	1102	#	1	-0-	-1101	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	11	#	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 134886 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3315 - 3344

01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					14
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					14
03	248	#	196	-0-	-52	-0-	196	2			Y	-0-					14
04	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					14
05	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					14
06	240	#	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-					14
07	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					14
08	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					14
09	210	#	145	-0-	-65	-0-	145	2			Y	-0-					14
10	217	#	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					14
11	180	#	102	-0-	-78	-0-	102	2			Y	-0-					14
12	186	#	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, SALLIE WELL #: 4 RRCID -> 134895 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3359 - 3389

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
05	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
06	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
08	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
09	390	#	259	-0-	-131	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
10	372	#	254	-0-	-118	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	360	#	17	-0-	-343	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	372	#	6	-0-	-366	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
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
01	248	#	206	-0-	-42	-0-	172	2	34	9	N	31	71	1			23
02	203	#	170	-0-	-33	-0-	134	2	36	9	N	33	35	1	2	8	19
03	234	R	234	-0-	-0-	-0-	186	2	48	9	N	44	5	8			58
04	223	R	223	-0-	-0-	-0-	181	2	42	9	N	38	53	1			43
05	241	R	241	-0-	-0-	-0-	212	2	29	9	N	26	50	1	5	8	14
06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	170	2	41	9	N	37	30	1			21
07	248	#	226	-0-	-22	-0-	171	2	55	9	N	50	7	8			64
08	277	R	277	-0-	-0-	-0-	208	2	69	9	N	63	89	1	3	8	35
09	240	#	126	-0-	-114	-0-	106	2	20	9	N	18	41	1			12
10	248	#	71	-0-	-177	-0-	71	2			N	-0-					12
11	210	#	39	-0-	-171	-0-	39	2			N	-0-					12
12	217	#	20	-0-	-197	-0-	19	2	1	9	N	1	1	8			12

TOTAL GAS PROD: 2,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

HARBIN, VICTORIA WELL #: 1 RRCID -> 139205 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3404 - 3469

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2013 - PLUGGED 09-27-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 141639 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 3583 PERF. 3288 - 3319

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2012 - PLUGGED 02/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL-WEAVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141952 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 3887 PERF. 3145 - 3154

01	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					30
02	261	#	229	-0-	-32	-0-	229	2			N	-0-					30
03	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					30
04	240	#	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					30
05	279	#	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					30
06	270	#	181	-0-	-89	-0-	181	2			N	-0-					30
07	279	#	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					30
08	763	R	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					30
09	785	R	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					30
10	823	R	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					30
11	742	R	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					30
12	758	R	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
STROEBEL-WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 173407 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3163 - 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
01	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	12	#	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 181981 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3189 - 3353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			20
02	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			20
03	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			20
04	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			20
05	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			20
06	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			20
07	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			20
08	124	#	38	-0-	-86	-0-	38	2		N	-0-			20
09	120	#	15	-0-	-105	-0-	15	2		N	-0-			20
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			20
11	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			20
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 1,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON, LEE ROY III 647749
PEARSON, L.R. JR. WELL #: 1 RRCID -> 121337 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 4088 PERF. 3490 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
05	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
07	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
08	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
11	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PEARSON, LEE ROY III //CONT.// 647749
PEARSON-POTEET WELL #: 3 RRCID -> 129571 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3410 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	87	#	77	-0-	-10	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1116	#	418	-0-	-698	-0-	418	3			N	-0-					64
02	1044	#	426	-0-	-618	-0-	426	3			N	-0-					64
03	961	#	489	-0-	-472	-0-	489	3			N	-0-					64
04	745	R	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					64
05	928	R	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					64
06	823	R	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					64
07	811	R	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					64
08	930	#	746	-0-	-184	-0-	746	3			N	-0-					64
09	900	#	653	-0-	-247	-0-	653	3			N	-0-					64
10	930	#	809	-0-	-121	-0-	809	3			N	-0-					64
11	810	#	760	-0-	-50	-0-	760	3			N	-0-					64
12	806	#	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 8,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 143711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3080 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	528	-0-	-216	-0-	528	3			N	-0-					68
02	696	#	165	-0-	-531	-0-	163	3	2	9	N	2					70
03	874	R	874	-0-	-0-	-0-	866	3	8	9	N	7					77
04	879	R	879	-0-	-0-	-0-	877	3	2	9	N	2					79
05	837	R	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					79
06	840	#	614	-0-	-226	-0-	614	3			N	-0-					79
07	868	#	817	-0-	-51	-0-	817	3			N	-0-					79
08	899	#	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-					79
09	870	#	726	-0-	-144	-0-	726	3			N	-0-					79
10	837	#	510	-0-	-327	-0-	510	3			N	-0-					79
11	840	#	712	-0-	-128	-0-	712	3			N	-0-					79
12	868	#	823	-0-	-45	-0-	823	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 8,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 143712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3129 - 3156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	381	-0-	-115	-0-	379	3	2	9	N	2					34
02	464	#	404	-0-	-60	-0-	402	3	2	9	N	2					36
03	465	#	430	-0-	-35	-0-	424	3	6	9	N	5					41
04	450	#	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-	40	1			1
05	403	#	386	-0-	-17	-0-	379	3	7	9	N	6					7
06	420	#	390	-0-	-30	-0-	389	3	1	9	N	1					8
07	434	#	373	-0-	-61	-0-	369	3	4	9	N	4					12
08	434	#	378	-0-	-56	-0-	376	3	2	9	N	2					14
09	420	#	327	-0-	-93	-0-	323	3	4	9	N	4					18
10	403	#	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					18
11	390	#	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					18
12	387	R	387	-0-	-0-	-0-	379	3	8	9	N	7					25

TOTAL GAS PROD: 4,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 192600 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2991 - 3008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	262	-0-	-110	-0-	255	3	7	9	N	6					9
02	319	#	179	-0-	-140	-0-	178	3	1	9	N	1					10
03	356	R	356	-0-	-0-	-0-	353	3	3	9	N	3					13
04	390	R	390	-0-	-0-	-0-	375	3	15	9	N	14					27
05	389	R	389	-0-	-0-	-0-	383	3	6	9	N	5					32
06	336	R	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	N	1					33
07	350	R	350	-0-	-0-	-0-	346	3	4	9	N	4					37
08	532	R	532	-0-	-0-	-0-	530	3	2	9	N	2					39
09	478	R	478	-0-	-0-	-0-	404	3	74	9	N	67	105	1			1
10	403	#	330	-0-	-73	-0-	324	3	6	9	N	5					6
11	510	#	315	-0-	-195	-0-	303	3	12	9	N	11					17
12	527	#	350	-0-	-177	-0-	321	3	29	9	N	26	35	1			8

TOTAL GAS PROD: 4,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
CHILDERS, B. WELL #: RRCID -> 112550 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3584 - 3596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINES, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 119757 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3398 - 3424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
NORTON, C.U. WELL #: 1 RRCID -> 123310 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3239 - 3258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	#	344	-0-	-90	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	406	#	275	-0-	-131	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	403	#	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	390	#	286	-0-	-104	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	341	#	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	330	#	243	-0-	-87	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	341	#	299	-0-	-42	-0-	244	3	55	9	N	50					50
08	341	#	183	-0-	-158	-0-	183	3			N	-0-					50
09	300	#	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-					50
10	310	#	235	-0-	-75	-0-	233	3	2	9	N	2					52
11	300	#	226	-0-	-74	-0-	226	3			N	-0-					52
12	310	#	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HUNTER, B.L. WELL #: 1 RRCID -> 123311 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3218 - 3234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	145	#	96	-0-	-49	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	150	#	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	120	#	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW-NORTON WELL #: RRCID -> 124403 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3214 - 3224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 125047 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3020 - 3042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1356	R	1356	-0-		-0-	-0-		1356	3			N	-0-					66
02	1264	R	1264	-0-		-0-	-0-		1264	3			N	-0-					66
03	1036	R	1036	-0-		-0-	-0-		1036	3			N	-0-	47	1			19
04	1518	R	1518	-0-		-0-	-0-		1518	3			N	-0-					19
05	1554	R	1554	-0-		-0-	-0-		1454	3	100	9	N	91					110
06	1783	R	1783	-0-		-0-	-0-		1776	3	7	9	N	6					116
07	1839	R	1839	-0-		-0-	-0-		1837	3	2	9	N	2	2	8			116
08	1174	R	1174	-0-		-0-	-0-		1170	3	4	9	N	4					120
09	1564	R	1564	-0-		-0-	-0-		1564	3			N	-0-					120
10	1846	R	1846	-0-		-0-	-0-		1835	3	11	9	N	10					130
11	1653	R	1653	-0-		-0-	-0-		1652	3	1	9	N	1	1	8			130
12	1112	R	1112	-0-		-0-	-0-		1112	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 17,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 143395 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3222 - 3244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	159	-0-		-275	-0-		158	3	1	9	N	1					73
02	493	#	418	-0-		-75	-0-		416	3	2	9	N	2					75
03	527	#	426	-0-		-101	-0-		426	3			N	-0-					75
04	546	R	546	-0-		-0-	-0-		546	3			N	-0-					75
05	568	R	568	-0-		-0-	-0-		568	3			N	-0-					75
06	465	R	465	-0-		-0-	-0-		465	3			N	-0-					75
07	558	#	548	-0-		-10	-0-		547	3	1	9	N	1	1	8			75
08	558	#	488	-0-		-70	-0-		488	3			N	-0-					75
09	540	#	112	-0-		-428	-0-		112	3			N	-0-					75
10	558	#	470	-0-		-88	-0-		470	3			N	-0-					75
11	540	#	535	-0-		-5	-0-		534	3	1	9	N	1	1	8			75
12	558	#	557	-0-		-1	-0-		557	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 5,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 146238 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3236 - 3260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	405	-0-		-29	-0-		405	3			N	-0-					128
02	406	#	373	-0-		-33	-0-		373	3			N	-0-					128
03	434	#	418	-0-		-16	-0-		418	3			N	-0-	108	1			20
04	420	#	381	-0-		-39	-0-		381	3			N	-0-					20
05	567	R	567	-0-		-0-	-0-		503	3	64	9	N	58					78
06	450	#	417	-0-		-33	-0-		414	3	3	9	N	3	1	8			80
07	958	R	958	-0-		-0-	-0-		954	3	4	9	N	4	4	8			80
08	947	R	947	-0-		-0-	-0-		939	3	8	9	N	7	3	8			84
09	853	R	853	-0-		-0-	-0-		853	3			N	-0-					84
10	961	#	863	-0-		-98	-0-		860	3	3	9	N	3	3	8			84
11	930	#	785	-0-		-145	-0-		781	3	4	9	N	4	3	1			85
12	961	#	815	-0-		-146	-0-		815	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 7,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
HARRELL, M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148377 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3618 - 3624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1743	R	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					18
02	1653	R	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					18
03	1796	R	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					18
04	1733	R	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					18
05	1809	R	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					18
06	1746	R	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					18
07	1808	R	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					18
08	1802	R	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					18
09	1779	R	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					18
10	1784	R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					18
11	1713	R	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					18
12	1799	R	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 21,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 158068 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3220 - 3244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	#	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	406	#	372	-0-	-34	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	434	#	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	420	#	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOWRANCE WELL #: 2 RRCID -> 158890 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3572 - 3592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	232	#	203	-0-	-29	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	240	#	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	210	#	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210	#	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
JOHNSTON A WELL #: RRCID -> 177495 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3738 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEN WELL #: 1 RRCID -> 178654 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 3497

01	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-			18
02	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			18
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-			18
04	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	-0-			18
05	217 #	157	-0-	-60	-0-	157	3		Y	-0-			18
06	210 #	145	-0-	-65	-0-	145	3		Y	-0-			18
07	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-			18
08	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			18
09	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			18
10	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3		Y	-0-			18
11	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	3		Y	-0-			18
12	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 1,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
03	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
04	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	157	-0-	-60	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	145	-0-	-65	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
08	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
09	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
11	150	#	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
12	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 151845 COMPL. DATE 01/06/1985 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3166 - 3228

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	155	-0-	155	414	155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (BARNETT SHALE) 75146 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC 192452
SMITH, M. WELL #: 2 RRCID -> 199576 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3634 - 3696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 203518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3580 - 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, R.L. WELL #: 5 RRCID -> 214585 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3600 - 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (BARNETT SHALE) //CONT.// 75146 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 18 RRCID -> 204989 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3624 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL WELL #: 15 RRCID -> 205001 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3644 - 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
01	651	N	63	-0-	-588 B	-0-	63	2			N	-0-			1
02	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-			1
04	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-			1
05	372	N	265	-0-	-107 B	-0-	265	2			N	-0-			1
06	510	N	16	-0-	-494 B	-0-	16	2			N	-0-			1
07	527	N	21	-0-	-506 B	-0-	21	2			N	-0-			1
08	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			1
10	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			1
11	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			1
12	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			120
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-			120
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			120
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			120
05	961	N	379	-0-	-582	-0-	379	2			N	-0-			120
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			120
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			120
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			120
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			120
10	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-			120
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			120
12	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1032	2			N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 10,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
JONES WELL #: 1 RRCID -> 061483 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 4385 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	403	N	200	-0-	-203	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, FRANK -27- WELL #: 1 RRCID -> 062432 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 3850 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
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	682	N	79	-0-	-603	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	690	N	356	-0-	-334	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 25 RRCID -> 064686 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 3804 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	20	-0-	-290	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
GRAVES WELL #: 35 RRCID -> 064687 COMPL. DATE 06/13/1975 TOTAL DEPTH 3454 PERF.30003 - 3003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	13	-0-	-587	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	868	N	616	-0-	-252	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	2			N	-0-					-0-
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECK-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 064688 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2980 - 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
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	346	-0-	-1049	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENUEL WELL #: 2 RRCID -> 065711 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	570	N	359	-0-	-211	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	620	N	13	-0-	-607	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	600	N	400	-0-	-200	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	558	N	330	-0-	-228	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	310	N	77	-0-	-233	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER L. WELL #: 1 RRCID -> 069396 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2937 - 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
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDAS WELL #: 3 RRCID -> 111756 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3403 - 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
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
JOHNSON "A" WELL #: 34 RRCID -> 137088 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3437 PERF. 3094 - 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
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1022	2	6	9	N	5					400
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	815	2	6	9	N	5					405
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	829	2	6	9	N	5					410
04	990	N	909	-0-	-81	-0-	903	2	6	9	N	5					415
05	868	N	294	-0-	-574	-0-	288	2	6	9	N	5					420
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1152	2	6	9	N	5					425
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1076	2	6	9	N	5					430
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1003	2	6	9	N	5					435
09	1170	N	976	-0-	-194	-0-	970	2	6	9	N	5					440
10	1085	N	982	-0-	-103	-0-	976	2	6	9	N	5					445
11	990	N	915	-0-	-75	-0-	909	2	6	9	N	5					450
12	1023	N	963	-0-	-60	-0-	957	2	6	9	N	5					455

TOTAL GAS PROD: 10,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 137524 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2983 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	775	N	157	-0-	-618	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 154011 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 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
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	775	N	121	-0-	-654	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	720	N	204	-0-	-516	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
BOLES WELL #: 4 RRCID -> 182327 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3198 - 3242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	775	N	298	-0-	-477	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	946	-0-	-232	-0-	946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 4 RRCID -> 182545 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2920 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	667	-0-	-356	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	705	-0-	-938	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2091	-0-	-69	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	1801	-0-	-834	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1734	-0-	-516	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1604	-0-	-566	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5797	X	5169	-0-	-628	-0-	396	1	4773	3	N	-0-					-0-
02	4988	X	4515	-0-	-473	-0-	214	1	4301	3	N	-0-					-0-
03	5177	X	4714	-0-	-463	-0-	235	1	4479	3	N	-0-					-0-
04	5010	X	4814	-0-	-196	-0-	465	1	4349	3	N	-0-					-0-
05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	524	1	4700	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	529	1	4481	3	N	-0-					-0-
07	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	557	1	4714	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	5219	-0-	-20	-0-	583	1	4636	3	N	-0-					-0-
09	5070	X	4951	-0-	-119	-0-	554	1	4397	3	N	-0-					-0-
10	5270	X	4839	-0-	-431	-0-	567	1	4272	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4389	-0-	-711	-0-	426	1	3963	3	N	-0-					-0-
12	5270	X	4446	-0-	-824	-0-	383	1	4063	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	138	1	1671	3	N	-0-					-0-
02	1943	N	1588	-0-	-355	-0-	76	1	1512	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1649	-0-	-335	-0-	82	1	1567	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1603	-0-	-137	-0-	80	1	1523	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	85	1	1567	3	N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	87	1	1550	3	N	-0-					-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	90	1	1602	3	N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	100	1	1600	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	91	1	1476	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	95	1	1486	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1484	-0-	-166	-0-	89	1	1395	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	105	1	1469	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	118	1	1424	3	N	-0-			-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	76	1	1518	3	N	-0-			-0-
03	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	77	1	1466	3	N	-0-			-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	77	1	1466	3	N	-0-			-0-
05	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	79	1	1448	3	N	-0-			-0-
06	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	78	1	1399	3	N	-0-			-0-
07	1581	N	1392	-0-	-189	-0-	74	1	1318	3	N	-0-			-0-
08	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	84	1	1343	3	N	-0-			-0-
09	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	81	1	1313	3	N	-0-			-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	84	1	1311	3	N	-0-			-0-
11	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	81	1	1265	3	N	-0-			-0-
12	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	93	1	1300	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANIER, S. S. WELL #: 7 RRCID -> 073061 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 3472 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2013 - PLUGGED 08-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANIER, S. S. WELL #: 8 RRCID -> 171483 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2912 - 3001

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANIER, S. S. WELL #: 11 RRCID -> 216229 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3020

01	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	491	1	5923	3	N	-0-			-0-
02	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	285	1	5702	3	N	-0-			-0-
03	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	325	1	6221	3	N	-0-			-0-
04	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	326	1	6191	3	N	-0-			-0-
05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	331	1	6067	3	N	-0-			-0-
06	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	336	1	6022	3	N	-0-			-0-
07	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	345	1	6178	3	N	-0-			-0-
08	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	382	1	6118	3	N	-0-			-0-
09	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	340	1	5512	3	N	-0-			-0-
10	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	343	1	5380	3	N	-0-			-0-
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	345	1	5383	3	N	-0-			-0-
12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	391	1	5486	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA WELL #: 6 RRCID -> 247981 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3212 - 3215

01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	181	1	721	3	N	-0-			-0-
02	870	N	820	-0-	-50	-0-	148	1	672	3	N	-0-			-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	172	1	971	3	N	-0-			-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	186	1	1305	3	N	-0-			-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	196	1	1380	3	N	-0-			-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	189	1	1287	3	N	-0-			-0-
07	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	196	1	1346	3	N	-0-			-0-
08	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	204	1	1328	3	N	-0-			-0-
09	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	193	1	1240	3	N	-0-			-0-
10	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	196	1	1238	3	N	-0-			-0-
11	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	193	1	1183	3	N	-0-			-0-
12	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	207	1	1208	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BORCHERS-WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 129451 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 3968 PERF. 3141 - 3183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGALO-DIVINO (U. CISCO) 75678 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
WHITE HAT 211 WELL #: 2 RRCID -> 266050 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4330 - 4336

07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14064	4606	-0-	-9458	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
09	17580	11654	-0-	-5926	-0-	11515	2	139	9	N	126					126
10	18166	9001	-0-	-9165	-0-	8923	2	78	9	N	71	178	1			19
11	17580	7599	-0-	-9981	-0-	7390	2	209	9	N	190	171	1			38
12	18166	6645	-0-	-11521	-0-	6339	2	306	9	N	278	163	1			153

TOTAL GAS PROD: 39,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

REID-MCLENNAN (MISS.) 75728 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 241791 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4369 - 4379

01	3348 #	3014	-0-	-334	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
02	3132 #	2783	-0-	-349	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
03	3069 #	2614	-0-	-455	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
04	2970 #	2493	-0-	-477	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
05	3007 #	2053	-0-	-954	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
06	2910 #	1281	-0-	-1629	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	2976 #	1876	-0-	-1100	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
08	2604 #	1613	-0-	-991	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
09	2490 #	2018	-0-	-472	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
10	2046 #	1830	-0-	-216	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
11	1976 R	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
12	2077 #	2064	-0-	-13	-0-	2064	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 249649 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 4365 - 4371

01	1767 #	1641	-0-	-126	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	1653 #	1243	-0-	-410	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
03	1550 #	1543	-0-	-7	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
04	1590 #	1063	-0-	-527	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	1643 #	1531	-0-	-112	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
06	1590 #	1550	-0-	-40	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
07	1550 R	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
08	1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
09	1560 #	1508	-0-	-52	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
10	1612 #	1553	-0-	-59	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
11	1560 #	1550	-0-	-10	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
12	1550 #	1541	-0-	-9	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID-MCLENNAN (MISS.) //CONT.// 75728 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JM ENERGY, INC. 433084
SAYRE WELL #: 1 RRCID -> 200255 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4461 - 4514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	232	N	221	-0-	-11	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
REILLY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 091305 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4574 - 4581

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					86
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					86
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					86
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2012 - PLUGGED 09/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	270	N	148	-0-	-122	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS-LUEDTKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127619 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5894 - 5904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1112	3			N	-0-					178
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					178
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					178
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					178
06	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1035	3			N	-0-					178
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					178
08	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	3			N	-0-					178
09	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	3			N	-0-					178
10	868	N	591	-0-	-277	-0-	591	3			N	-0-					178
11	990	N	365	-0-	-625	-0-	365	3			N	-0-					178
12	1023	N	130	-0-	-893	-0-	130	3			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 8,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACKSON, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 078517 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	702	-0-	-228	-0-	31	1	671	3	Y	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	819	3	Y	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	42	1	869	3	Y	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	3	Y	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	44	1	904	3	Y	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	43	1	882	3	Y	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	43	1	911	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	915	-0-	-46	-0-	42	1	873	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	869	-0-	-61	-0-	40	1	829	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	878	-0-	-83	-0-	40	1	838	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	851	-0-	-49	-0-	38	1	813	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	745	-0-	-154	-0-	34	1	711	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, MARY M. WELL #: 1 RRCID -> 084194 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	522	1	2100	3	Y	-0-	56	1			9
02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	653	1	1873	3	Y	-0-					9
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	719	1	2313	3	Y	-0-					9
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	592	1	2203	3	Y	5					14
							6	9									
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	716	1	2074	3	Y	-0-					14
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	663	1	1911	3	Y	-0-					14
07	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	669	1	2241	3	Y	-0-					14
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	730	1	2006	3	Y	-0-					14
09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	709	1	2048	3	Y	-0-					14
10	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	727	1	2136	3	Y	-0-					14
11	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	708	1	2074	3	Y	-0-					14
12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	718	1	2121	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 33,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JACKSON, GLADYS WELL #: 2 RRCID -> 084560 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	658	-0-	-24	-0-	142	1	516	3	N	-0-					-0-
02	609	N	583	-0-	-26	-0-	131	1	452	3	N	-0-					-0-
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	142	1	482	3	N	-0-					-0-
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	143	1	473	3	N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	144	1	484	3	N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	142	1	462	3	N	-0-					-0-
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	147	1	485	3	N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	145	1	481	3	N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	142	1	464	3	N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	145	1	475	3	N	-0-					-0-
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	141	1	451	3	N	-0-					-0-
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	144	1	445	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP, M.L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 095231 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	50	1	1074	3	N	-0-					-0-
02	957	N	814	-0-	-143	-0-	36	1	778	3	N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	43	1	905	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	850	-0-	-230	-0-	39	1	811	3	N	-0-					-0-
05	868	N	822	-0-	-46	-0-	39	1	783	3	N	-0-					-0-
06	930	N	861	-0-	-69	-0-	40	1	821	3	N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	43	1	907	3	N	-0-					-0-
08	837	N	693	-0-	-144	-0-	32	1	661	3	N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	41	1	844	3	N	-0-					-0-
10	961	N	880	-0-	-81	-0-	40	1	840	3	N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	37	1	804	3	N	-0-					-0-
12	930	N	679	-0-	-251	-0-	31	1	648	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB, D. M. WELL #: 2LT RRCID -> 110350 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5414 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 5/20/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 114213 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508

01	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	78	1	1678	3	N	-0-					-0-
02	1653	N	1502	-0-	-151	-0-	66	1	1436	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	72	1	1491	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1555	-0-	-155	-0-	71	1	1484	3	N	-0-					-0-
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	63	1	1758	3	N	-0-					-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	64	1	1761	3	N	-0-					-0-
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	83	1	1752	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	81	1	1698	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1695	-0-	-135	-0-	78	1	1617	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	78	1	1645	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	76	1	1613	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	78	1	1634	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
BURKHALTER-"RENO UNIT" WELL #: 1 RRCID -> 114441 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5764 - 5769

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
LINDSEY, MAURICE 501402
BROWDER, E. WELL #: 1 RRCID -> 081714 COMPL. DATE 03/17/1979 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5256 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
ANDERSON, MILO WELL #: 1 RRCID -> 091455 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5024 - 5030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2013 - PLUGGED 06-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
COOPER "B" WELL #: 1 T RRCID -> 083881 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5210 - 5402

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1262	3	9	9	N	8					102
02	1276	N	1184	-0-	-92	-0-	1170	3	14	9	N	13					115
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1404	3	3	9	N	3					118
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1363	3	9	9	N	8					126
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1420	3	8	9	N	7					133
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1367	3	10	9	N	9					142
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1339	3	9	9	N	8					150
08	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	1293	3			N	-0-					150
09	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	1306	3	2	9	N	2					152
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1349	3	3	9	N	3					155
11	1260	N	460	-0-	-800	-0-	457	3	3	9	N	3					158
12	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1260	3	3	9	N	3					161

TOTAL GAS PROD: 15,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					48
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					48
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					48
04	1260	N	936	-0-	-324	-0-	936	3			N	-0-					48
05	961	N	858	-0-	-103	-0-	858	3			N	-0-					48
06	1140	N	983	-0-	-157	-0-	983	3			N	-0-					48
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1510	3	3	9	N	3					51
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1270	3	2	9	N	2					53
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					53
10	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	1369	3			N	-0-					53
11	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	1151	3	7	9	N	6					59
12	1426	N	934	-0-	-492	-0-	932	3	2	9	N	2					61

TOTAL GAS PROD: 13,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					72
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					72
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					72
04	780	N	686	-0-	-94	-0-	686	3			N	-0-					72
05	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					72
06	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	3			N	-0-					72
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					72
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					72
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					72
10	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					72
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					72
12	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 8,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
CAVNESS, C.L. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 078699 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5381 - 5388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					50
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					50
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					50
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					50
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					50
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					50
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					50
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					50
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					50
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					50
11	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3			N	-0-					50
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIKES, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 086422 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	199	-0-	-235	-0-	199	3			N	-0-					9
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	201	3			N	-0-					9
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					9
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					9
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					9
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					9
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					9
08	899	N	679	-0-	-220	-0-	679	3			N	-0-					9
09	780	N	684	-0-	-96	-0-	684	3			N	-0-					9
10	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	3			N	-0-					9
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					9
12	806	N	592	-0-	-214	-0-	592	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 7,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVNESS, C.L. UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 090990 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5264 - 6189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
NEWSOM WELL #: 2 RRCID -> 091319 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5780 - 5794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVNESS, C.L. UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 099029 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5128 - 5136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	493	-0-	-344	-0-	493	3			N	-0-					13
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					13
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					13
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					13
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					13
06	1020	N	895	-0-	-125	-0-	895	3			N	-0-					13
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					13
08	1116	N	800	-0-	-316	-0-	800	3			N	-0-					13
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					13
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					13
11	780	N	357	-0-	-423	-0-	357	3			N	-0-					13
12	1209	N	718	-0-	-491	-0-	718	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 11,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVNESS, C. L. UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 108866 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5210 - 5617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2011 - PLUGGED 9/27/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117621 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		65	-0-	65	228	65	3			N	-0-					-0-
02	258	N	30	-0-	-228	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHESON, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 139544 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330

01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					52
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1619	3	7	9	N	6					58
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					58
04	1770	N	1221	-0-	-549	-0-	1218	3	3	9	N	3					61
05	1736	N	1469	-0-	-267	-0-	1469	3			N	-0-					61
06	1560	N	1294	-0-	-266	-0-	1292	3	2	9	N	2					63
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	3	1	9	N	1					64
08	1457	N	1146	-0-	-311	-0-	1146	3			N	-0-					64
09	1290	N	1109	-0-	-181	-0-	1106	3	3	9	N	3					67
10	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	3			N	-0-					67
11	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1107	3			N	-0-					67
12	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1134	3	1	9	N	1					68

TOTAL GAS PROD: 15,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
HARMS, W. C. WELL #: 2 L RRCID -> 078810 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5871 - 5881

01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					43
02	1247	N	1149	-0-	-98	-0-	75	1	1074	2	N	-0-					43
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	29	1	1216	2	N	-0-					43
04	1770	N	1342	-0-	-428	-0-	75	1	1267	2	N	-0-					43
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	95	1	1694	2	N	-0-					43
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					43
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					43
08	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	1597	2			N	-0-					43
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					43
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					43
11	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1528	2			N	-0-					43
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 18,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 081712 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5230 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	2	1	117	2	N	-0-					-0-
02	116	N	82	-0-	-34	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1798	N	1350	-0-	-448	-0-	27	1	1323	2	N	-0-					30
02	1972	N	1774	-0-	-198	-0-	155	1	1619	2	N	-0-					30
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					30
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					30
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					30
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					30
07	2139	N	1349	-0-	-790	-0-	1349	2			N	-0-					30
08	2046	N	1268	-0-	-778	-0-	1268	2			N	-0-					30
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					30
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					30
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	90	1	1473	2	N	-0-					30
12	1488	N	1181	-0-	-307	-0-	1181	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 18,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
HUTCHESON WELL #: 1 C RRCID -> 090702 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5290 - 5296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	13	1	615	2	N	-0-					36
02	580	N	569	-0-	-11	-0-	50	1	519	2	N	-0-					36
03	651	N	75	-0-	-576	-0-	75	2			N	-0-					36
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					36
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					36
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					36
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					36
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					36
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					36
10	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	2			N	-0-					36
11	840	N	829	-0-	-11	-0-	48	1	781	2	N	-0-					36
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 8,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3HP, INC. 953582
SPRINGTIME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092554 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5512 - 5518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL. UPPER) //CONT.// 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
NEWSOM WELL #: 2 RRCID -> 073612 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WEBB, D. M. WELL #: 2UT RRCID -> 110261 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 4273 - 4693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 5/20/2013

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWREY, MARK WELL #: 2 RRCID -> 110803 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	855	-0-	-13	-0-	154	1	701	3	N	-0-					-0-
02	783	N	727	-0-	-56	-0-	132	1	595	3	N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	150	1	598	3	N	-0-					-0-
04	840	N	715	-0-	-125	-0-	147	1	568	3	N	-0-					-0-
05	775	N	725	-0-	-50	-0-	139	1	586	3	N	-0-					-0-
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	146	1	561	3	N	-0-					-0-
07	744	N	328	-0-	-416	-0-	103	1	225	3	N	-0-					-0-
08	713	N	109	-0-	-604	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	158	1	796	3	N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	154	1	663	3	N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	141	1	535	3	N	-0-					-0-
12	992	N	669	-0-	-323	-0-	144	1	525	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL. UPPER) //CONT.// 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
SMITH, E.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077470 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4502 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					16
02	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	3			N	-0-					16
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					16
04	990	N	887	-0-	-103	-0-	887	3			N	-0-					16
05	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	3			N	-0-					16
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	3			N	-0-					16
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					16
08	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	3			N	-0-					16
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					16
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					16
11	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	3			N	-0-					16
12	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 10,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH,E.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 126923 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					6
02	2117	N	1798	-0-	-319	-0-	1798	3			N	-0-					6
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					6
04	2520	N	1776	-0-	-744	-0-	1776	3			N	-0-					6
05	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	1744	3			N	-0-					6
06	1830	N	1735	-0-	-95	-0-	1735	3			N	-0-					6
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					6
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					6
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					6
10	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	1813	3			N	-0-					6
11	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	1721	3			N	-0-					6
12	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1713	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 22,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOMER WELL #: 2 RRCID -> 135147 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4383 - 4431

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL. UPPER) //CONT.// 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
NEWSOM WELL #: 2 RRCID -> 204447 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	435	N	399	-0-	-36	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
RITCHEY, MARGARET,H. WELL #: 1 RRCID -> 100928 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	43	-0-	-391	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	290	N	240	-0-	-50	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 135886 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4566 - 5289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	27	1	1330	2	N	-0-					24
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	118	1	1226	2	N	-0-					24
03	1302	N	880	-0-	-422	-0-	880	2			N	-0-					24
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					24
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					24
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					24
07	1581	N	1442	-0-	-139	-0-	1442	2			N	-0-					24
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					24
09	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	1369	2			N	-0-					24
10	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1448	2			N	-0-					24
11	1530	N	1353	-0-	-177	-0-	78	1	1275	2	N	-0-					24
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 16,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL. UPPER) //CONT.// 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136997 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 4098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	17	1	829	2	N	-0-					9
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	71	1	744	2	N	-0-					9
03	868	N	189	-0-	-679	-0-	189	2			N	-0-					9
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					9
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					9
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					9
07	1178	N	700	-0-	-478	-0-	700	2			N	-0-					9
08	1085	N	923	-0-	-162	-0-	923	2			N	-0-					9
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					9
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					9
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	63	1	1028	2	N	-0-					9
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 10,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS,P. (STRAWN 2100) 76139 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
JUSTICE WELL #: 1 RRCID -> 103203 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 2100 - 2104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					17
02	174	N	168	-0-	-6	-0-	168	2			N	-0-					17
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					17
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					17
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					17
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					17
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					17
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					17
09	450	N	315	-0-	-135	-0-	315	2			N	-0-					17
10	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					17
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					17
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES (STRAWN 1700) 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
HALEK ENERGY L.L.C. 345415
BARTON R. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 063762 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1734 - 1740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	54	-0-	-39 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	87	N	60	-0-	-27 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
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	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES (STRAWN 1700) //CONT.// 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
HALEK ENERGY L.L.C. //CONT.// 345415
FINCH, M M WELL #: 1 RRCID -> 079915 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	90	-0-	-65 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	116	N	100	-0-	-16 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCH, M.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 090220 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	108	-0-	-78 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	145	N	120	-0-	-25 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	91	-0-	-29 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHONDA (MARBLE FALLS-A-) 76260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PURSLEY, JOHN 683191
H.R.M WELL #: 1 RRCID -> 081512 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHONE RANCH (MORRIS) 76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. 028678
THOMPSON, C. WELL #: 1 RRCID -> 105494 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2364 - 2369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2012 - PLUGGED 06/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, TED WELL #: 1 RRCID -> 111760 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2362 - 2368

01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	174	N	124	-0-	-50	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. WELL #: 2 RRCID -> 113363 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2364 - 2369

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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_____ 06/20/2012 - PLUGGED 06/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, TED WELL #: 2 RRCID -> 114939 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 2368 - 2370

01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	290	N	125	-0-	-165	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHONE, DON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 109286 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS (FRY) 76433 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
MORRELL WELL #: 3 RRCID -> 109866 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 530 PERF. 480 - 490

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2013 - PLUGGED 05-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS (FRY) //CONT.// 76433 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. //CONT.// 707430
RICHARDS, FRED & MARIAN WELL #: 1 RRCID -> 113057 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 677 PERF. 577 - 581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON (MARBLE FALLS) 76473 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION 614120
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 200950 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3967 PERF. 3280 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					29
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					29
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					29
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					29
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					29
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					29
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					29
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					29
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	163	2	8	9	N	7					36
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	396	2	18	9	N	16					52
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	400	2	14	9	N	13					65
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	386	2	29	9	N	26	74	1			17

TOTAL GAS PROD: 3,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	580	N	562	-0-	-18	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	713	N	579	-0-	-134	-0-	579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON (4050) //CONT.// 76473 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
RICHARDSON WELL #: 1 U RRCID -> 097749 COMPL. DATE 01/31/1982 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4044 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	N	-0-					14
02	87	N	51	-0-	-36	-0-	10	1	41	2	N	-0-					14
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	2	N	-0-					14
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	10	1	46	2	N	-0-					14
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	N	-0-					14
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	10	1	48	2	N	-0-					14
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	10	1	43	2	N	-0-					14
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	2	N	-0-					14
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					14
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	2	N	-0-					14
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	10	1	47	2	N	-0-					14
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY (DUFFER) 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC 388445
HILL (LAKE SAND) SWD WELL #: 2 RRCID -> 234284 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2257 - 2352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NT MINERALS, LLC 615872
WILLIAMS, T. C. WELL #: 8 RRCID -> 222994 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3918 - 3934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	#	2586	-0-	-948	-0-	2586	2			N	-0-					7
02	2813	#	2236	-0-	-577	-0-	2236	2			N	-0-					7
03	3007	#	2366	-0-	-641	-0-	2366	2			N	-0-					7
04	2670	#	2339	-0-	-331	-0-	2339	2			N	-0-					7
05	2666	#	2317	-0-	-349	-0-	2317	2			N	-0-					7
06	2580	#	1661	-0-	-919	-0-	1661	2			N	-0-					7
07	2666	#	1482	-0-	-1184	-0-	1482	2			N	-0-					7
08	2742	R	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					7
09	2551	R	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					7
10	2349	R	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					7
11	2640	#	2076	-0-	-564	-0-	2076	2			N	-0-					7
12	2728	#	2468	-0-	-260	-0-	2468	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 27,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WRIGHT, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 116913 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3854 - 3885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					76
02	551	N	523	-0-	-28	-0-	522	3	1	9	N	1					77
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	633	3	8	9	N	7					84
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					84
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					84
06	630	N	385	-0-	-245	-0-	385	3			N	-0-					84
07	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	3			N	-0-					84
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					84
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	9	N	1					85
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					85
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	3	3	9	N	3					88
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	632	3	2	9	N	2					90

TOTAL GAS PROD: 6,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

AGNELL, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 119721 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3836 - 3846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					121
02	580	N	494	-0-	-86	-0-	494	3			N	-0-					121
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	522	3	19	9	N	17					138
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	523	3	4	9	N	4					142
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	511	3	3	9	N	3					145
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	447	3	3	9	N	3					148
07	558	N	189	-0-	-369	-0-	186	3	3	9	N	3					151
08	527	N	262	-0-	-265	-0-	255	3	7	9	N	6					157
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					157
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	511	3	10	9	N	9					166
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	442	3	14	9	N	13	168	1	1	8	10
12	744	N	324	-0-	-420	-0-	324	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	93	3	98	9	N	89					89
02	174	N	126	-0-	-48	-0-	126	3			N	-0-					89
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					89
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					89
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	254	3	87	9	N	79					168
06	420	N	203	-0-	-217	-0-	193	3	10	9	N	9					177
07	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			N	-0-					177
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					177
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					177
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291	3	2	9	N	2					179
11	390	N	154	-0-	-236	-0-	129	3	25	9	N	23	184	1			18
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	322	3	18	9	N	16					34

TOTAL GAS PROD: 3,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

O'CONNER,V.C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 120502 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 3881 PERF. 3764 - 3774

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY, J.D. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122316 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3784 - 3800

01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					69
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					69
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					69
04	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	3			N	-0-					69
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					69
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					69
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					69
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					69
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					69
10	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					69
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					69
12	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 3,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
GROVE, W.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122317 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 3993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	166	-0-	-206	-0-	164	3	2	9	N	2					85
02	348	N	347	-0-	-1	-0-	339	3	8	9	N	7					92
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	371	3	4	9	N	4					96
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	3	1	9	N	1					97
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	333	3	2	9	N	2					99
06	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	3			N	-0-					99
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					99
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	3	1	9	N	1					100
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					100
10	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-					100
11	390	N	330	-0-	-60	-0-	329	3	1	9	N	1					101
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	338	3	2	9	N	2					103

TOTAL GAS PROD: 3,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					22
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					22
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					22
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					22
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	3	1	9	N	1					23
06	630	N	554	-0-	-76	-0-	552	3	2	9	N	2					25
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	686	3	1	9	N	1	1	8			25
08	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	3			N	-0-					25
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	629	3	14	9	N	13					38
10	682	N	593	-0-	-89	-0-	591	3	2	9	N	2					40
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	3	2	9	N	2	1	8			41
12	651	N	524	-0-	-127	-0-	523	3	1	9	N	1					42

TOTAL GAS PROD: 7,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					79
02	551	N	277	-0-	-274	-0-	277	3			N	-0-					79
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					79
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					79
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					79
06	720	N	600	-0-	-120	-0-	600	3			N	-0-					79
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					79
08	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	3			N	-0-					79
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	3	1	9	N	1					80
10	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	3			N	-0-					80
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					80
12	744	N	508	-0-	-236	-0-	508	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 7,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	645	-0-	-99	-0-	644	3	1	9	N	1					76
02	754	N	502	-0-	-252	-0-	502	3			N	-0-					76
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					76
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-					76
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					76
06	660	N	421	-0-	-239	-0-	421	3			N	-0-					76
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					76
08	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					76
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					76
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					76
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					76
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 7,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 138394 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3815 - 3823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	87	N	66	-0-	-21	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 155917 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3870 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	838	R	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	783	#	277	-0-	-506	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	779	R	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	810	#	293	-0-	-517	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	837	#	189	-0-	-648	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	810	#	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	775	#	609	-0-	-166	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	775	#	563	-0-	-212	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	780	#	282	-0-	-498	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	806	#	627	-0-	-179	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	780	#	434	-0-	-346	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	620	#	279	-0-	-341	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE OPERATING 147433
KENNEDY WELL #: RRCID -> 127186 COMPL. DATE 03/20/1988 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3984 - 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
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
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
01	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	145	#	113	-0-	-32	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	180	#	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	186	#	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	186	#	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	150	#	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
MILAM, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 033671 COMPL. DATE 07/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3968 - 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
01	4	#	-0-	-0-	-4	-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-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAM, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 130993 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4094 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	986	#	970	-0-	-16	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
05	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
07	1085	#	961	-0-	-124	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	1119	R	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
09	1080	#	952	-0-	-128	-0-	952	2			N	-0-					-0-
10	1116	#	990	-0-	-126	-0-	990	2			N	-0-					-0-
11	1080	#	930	-0-	-150	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	145	#	128	-0-	-17	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	150	#	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
HINSON, ED WELL #: 7 RRCID -> 114940 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 4067 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINSON, ED WELL #: 9 RRCID -> 114941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4152 - 4176

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 129383 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4102 - 4110

01	1178 #	1035	-0-	-143	-0-	1035	3				N	-0-					-0-
02	1102 #	908	-0-	-194	-0-	908	3				N	-0-					-0-
03	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3				N	-0-					-0-
04	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3				N	-0-					-0-
05	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3				N	-0-					-0-
06	1050 #	1029	-0-	-21	-0-	1029	3				N	-0-					-0-
07	1085 #	1072	-0-	-13	-0-	1072	3				N	-0-					-0-
08	1085 #	1052	-0-	-33	-0-	1052	3				N	-0-					-0-
09	1050 #	997	-0-	-53	-0-	997	3				N	-0-					-0-
10	1085 #	1034	-0-	-51	-0-	1034	3				N	-0-					-0-
11	1050 #	1016	-0-	-34	-0-	1016	3				N	-0-					-0-
12	1085 #	1015	-0-	-70	-0-	1015	3				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 129384 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3997 - 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS WELL #: 1 RRCID -> 129386 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4011 - 4070

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINSON, ED WELL #: 8 RRCID -> 146329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4154 - 4168

01	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	60	#	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	62	#	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	60	#	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	#	469	-0-	-89	-0-	469	3		N	-0-			-0-
02	522	#	126	-0-	-396	-0-	126	3		N	-0-			-0-
03	589	#	278	-0-	-311	-0-	278	3		N	-0-			-0-
04	570	#	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
05	589	#	37	-0-	-552	-0-	37	3		N	-0-			-0-
06	450	#	19	-0-	-431	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 151342 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3982 - 3990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	#	2998	-0-	-226	-0-	2998	3		N	-0-			-0-
02	2900	#	2209	-0-	-691	-0-	2209	3		N	-0-			-0-
03	2976	#	2960	-0-	-16	-0-	2960	3		N	-0-			-0-
04	2910	#	2523	-0-	-387	-0-	2523	3		N	-0-			-0-
05	3007	#	2921	-0-	-86	-0-	2921	3		N	-0-			-0-
06	2910	#	2610	-0-	-300	-0-	2610	3		N	-0-			-0-
07	2945	#	2588	-0-	-357	-0-	2588	3		N	-0-			-0-
08	2945	#	2403	-0-	-542	-0-	2403	3		N	-0-			-0-
09	2820	#	2385	-0-	-435	-0-	2385	3		N	-0-			-0-
10	2914	#	2824	-0-	-90	-0-	2824	3		N	-0-			-0-
11	2610	#	2422	-0-	-188	-0-	2422	3		N	-0-			-0-
12	2573	#	2253	-0-	-320	-0-	2253	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-WELDON "383" WELL #: 1 RRCID -> 158148 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4004 - 4020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
02	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
03	1147	#	1141	-0-	-6	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
04	1110	#	929	-0-	-181	-0-	929	3		N	-0-			-0-
05	1318	R	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
06	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
07	1363	R	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		N	-0-			-0-
08	1333	#	1207	-0-	-126	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
09	1290	#	869	-0-	-421	-0-	869	3		N	-0-			-0-
10	1364	#	675	-0-	-689	-0-	675	3		N	-0-			-0-
11	1485	R	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		N	-0-			-0-
12	1364	#	1293	-0-	-71	-0-	1293	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
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
01	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	465	#	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	450	#	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	465	#	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	450	#	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	465	#	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	465	#	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	450	#	374	-0-	-76	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	465	#	337	-0-	-128	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	450	#	267	-0-	-183	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	465	#	232	-0-	-233	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4938	R	4938	-0-	-0-	-0-	4938	3			N	-0-					28
02	3987	R	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					28
03	4964	R	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3			N	-0-					28
04	4509	R	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					28
05	4888	R	4888	-0-	-0-	-0-	4888	3			N	-0-					28
06	4809	R	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			N	-0-					28
07	5009	R	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			N	-0-					28
08	4857	R	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-					28
09	4560	R	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					28
10	3745	R	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					28
11	4806	R	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-					28
12	4885	R	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 55,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1891	#	1758	-0-	-133	-0-	1592	3	166	9	N	151	154	1			29
02	1769	#	1258	-0-	-511	-0-	1063	3	195	9	N	177	174	1			32
03	2046	#	1710	-0-	-336	-0-	1528	3	182	9	N	165	171	1			26
04	1980	#	1862	-0-	-118	-0-	1677	3	185	9	N	168	165	1			29
05	1995	R	1995	-0-	-0-	-0-	1816	3	179	9	N	163	167	1			25
06	1809	R	1809	-0-	-0-	-0-	1629	3	180	9	N	164	168	1			21
07	1922	#	1830	-0-	-92	-0-	1505	3	325	9	N	295	172	1			144
08	1860	#	1593	-0-	-267	-0-	1454	3	139	9	N	126	171	1			99
09	1800	#	1481	-0-	-319	-0-	1369	3	112	9	N	102	173	1			28
10	1860	#	1484	-0-	-376	-0-	1373	3	111	9	N	101					129
11	1800	#	1442	-0-	-358	-0-	1311	3	131	9	N	119	164	1			84
12	1829	#	1434	-0-	-395	-0-	1329	3	105	9	N	95					179

TOTAL GAS PROD: 19,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,826

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	778	-0-	-272	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	806	N	76	-0-	-730	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	775	N	474	-0-	-301	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	653	-0-	-897	-0-	653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
DOLLAR "1077" WELL #: 1 RRCID -> 149635 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4026 - 4027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	928	N	923	-0-	-5	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-					-0-
06	960	N	782	-0-	-178	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	2			N	-0-					-0-
08	961	N	826	-0-	-135	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					-0-
12	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS "1074" WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 3998 - 4002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLAR "1034" WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1784	2	11	9	N	10					164
02	1827	N	1548	-0-	-279	-0-	1548	2			N	-0-					164
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					164
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					164
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					164
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					164
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1985	2	3	9	N	3					167
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2027	2	28	9	N	25	164	1			28
09	1920	N	1637	-0-	-283	-0-	1637	2			N	-0-					28
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					28
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					28
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 23,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	961	N	782	-0-	-179	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	868	N	779	-0-	-89	-0-	751	2	28	9	N	25					25
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	733	2	12	9	N	11					36
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	689	2	8	9	N	7					43
10	775	N	740	-0-	-35	-0-	734	2	6	9	N	5					48
11	720	N	706	-0-	-14	-0-	704	2	2	9	N	2					50
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	736	2	19	9	N	17					67

TOTAL GAS PROD: 8,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	2711	2	449	9	N	408	334	1			221
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2468	2	408	9	N	371	330	1			262
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	2938	2	619	9	N	563	507	1			318
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	2860	2	376	9	N	342	503	1			157
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	2799	2	363	9	N	330	334	1			153
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	2728	2	366	9	N	333	331	1			155
07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3027	2	396	9	N	360	335	1			180
08	3100	X	2820	-0-	-280	-0-	2581	2	239	9	N	217	168	1			229
09	3000	X	2803	-0-	-197	-0-	2483	2	320	9	N	291	334	1			186
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	2795	2	336	9	N	305	343	1			148
11	3000	X	2491	-0-	-509	-0-	2224	2	267	9	N	243	175	1			216
12	3100	X	2152	-0-	-948	-0-	2106	2	46	9	N	42	168	1			90

TOTAL GAS PROD: 35,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,805

BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					89
02	464	N	453	-0-	-11	-0-	453	2			N	-0-					89
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					89
04	450	N	359	-0-	-91	-0-	359	2			N	-0-					89
05	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	2			N	-0-					89
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					89
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					89
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					89
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					89
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					89
11	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	2			N	-0-					89
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 5,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 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
01	5518	X	5246	-0-	-272	-0-	5198	2	48	9	N	44					180
02	4988	X	4801	-0-	-187	-0-	4759	2	42	9	N	38	173	1			45
03	5332	X	5008	-0-	-324	-0-	4969	2	39	9	N	35					80
04	5160	X	4722	-0-	-438	-0-	4690	2	32	9	N	29					109
05	5332	X	4828	-0-	-504	-0-	4793	2	35	9	N	32					141
06	5070	X	4314	-0-	-756	-0-	4285	2	29	9	N	26					167
07	5146	X	4608	-0-	-538	-0-	4579	2	29	9	N	26					193
08	4681	X	4556	-0-	-125	-0-	4533	2	23	9	N	21	165	1			49
09	4530	X	4347	-0-	-183	-0-	4321	2	26	9	N	24					73
10	4681	X	2539	-0-	-2142	-0-	2527	2	12	9	N	11					84
11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4804	2	35	9	N	32					116
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4762	2	34	9	N	31					147

TOTAL GAS PROD: 54,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1292	-0-	-227	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	549	-0-	-831	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	870	-0-	-494	-0-	870	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	912	-0-	-348	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	248	#	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	240	#	151	-0-	-89	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	248	#	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	186	#	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150	#	78	-0-	-72	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGE OIL COMPANY 711100
WILLIAMS,T. D. WELL #: 6 RRCID -> 104561 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3722 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2012 - PLUGGED 10/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE (CONGL. 3900) 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
RAGLE J.B. WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	N	2591	-0-	-137	-0-	2589	3	2	9	N	2					10
02	2523	N	2042	-0-	-481	-0-	2040	3	2	9	N	2					12
03	2604	N	2351	-0-	-253	-0-	2351	3			N	-0-					12
04	2520	N	2101	-0-	-419	-0-	2101	3			N	-0-					12
05	2170	N	1846	-0-	-324	-0-	1846	3			N	-0-					12
06	2280	N	2147	-0-	-133	-0-	2147	3			N	-0-					12
07	3100	N	3350	-0-	250	250	3350	3			N	-0-					12
08	3100	N	2989	-0-	-111	139	2989	3			N	-0-					12
09	3000	N	3260	-0-	260	399	3260	3			N	-0-					12
10	3500	X	3101	-0-	-399	-0-	3101	3			N	-0-					12
11	2880	X	2694	-0-	-186	-0-	2694	3			N	-0-					12
12	2976	X	2655	-0-	-321	-0-	2655	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 31,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
GREEN, WILEY T. WELL #: 2 RRCID -> 073039 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					20
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					20
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					20
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					20
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-	1	5			19
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-	1	5			18
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-	1	5			17
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-	1	5			16
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-	1	5			15
10	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-	1	5			14
11	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	3			N	-0-	1	5			13
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-	1	5			12

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	290	N	262	-0-	-28	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 13 RRCID -> 043537 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 38 RRCID -> 123799 COMPL. DATE 03/09/1987 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					54
02	145	N	109	-0-	-36	-0-	109	2			N	-0-					54
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					54
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					54
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					54
06	360	N	207	-0-	-153	-0-	207	2			N	-0-					54
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					54
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					54
09	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-					54
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					54
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					54
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 1,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6109	2	42	9	N	38					70
02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5577	2	64	9	N	58					128
03	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5798	2	57	9	N	52					180
04	5400	X	4969	-0-	-431	-0-	4952	2	17	9	N	15					195
05	5580	X	5491	-0-	-89	-0-	5485	2	6	9	N	5					200
06	5400	X	5240	-0-	-160	-0-	5240	2			N	-0-	37	1			163
07	5580	X	5458	-0-	-122	-0-	5455	2	3	9	N	3	68	1			98
08	5735	X	5366	-0-	-369	-0-	5298	2	68	9	N	62					160
09	5310	X	5043	-0-	-267	-0-	5043	2			N	-0-					160
10	5487	X	5154	-0-	-333	-0-	5110	2	44	9	N	40					200
11	5280	X	4810	-0-	-470	-0-	4769	2	41	9	N	37					237
12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-	114	1			123

TOTAL GAS PROD: 64,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

PITCOCK, INC. 665870
FLOW DON L. WELL #: 1 RRCID -> 068487 COMPL. DATE 06/12/1976 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	28	1	352	2	N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	2	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	N	-0-					-0-
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	3	1	296	2	N	-0-					-0-
05	341	N	192	-0-	-149	-0-	14	1	178	2	N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	482	2	N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	2	N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	N	-0-					-0-
10	496	N	318	-0-	-178	-0-	21	1	297	2	N	-0-					-0-
11	360	N	236	-0-	-124	-0-	38	1	198	2	N	-0-					-0-
12	372	N	45	-0-	-327	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
JOHNSON, HELEN A WELL #: 4 RRCID -> 068878 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-					64
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	9	1	115	2	N	-0-					64
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	2	N	-0-					64
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	1	1	124	2	N	-0-					64
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	6	1	73	2	N	-0-					64
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					64
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					64
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-					64
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					64
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-					64
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	18	1	91	2	N	-0-					64
12	155	N	33	-0-	-122	-0-	3	1	30	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, HELEN -A- WELL #: 5 RRCID -> 074924 COMPL. DATE 10/05/1977 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
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	13	1	166	2	N	-0-					1
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-					1
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	N	-0-					1
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	2	1	264	2	N	-0-					1
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	12	1	150	2	N	-0-					1
06	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					1
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	N	-0-					1
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	391	2	N	-0-					1
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	N	-0-					1
10	589	N	371	-0-	-218	-0-	25	1	346	2	N	-0-					1
11	420	N	260	-0-	-160	-0-	42	1	218	2	N	-0-					1
12	372	N	113	-0-	-259	-0-	9	1	104	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINWATER, JOHN 689110
RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 203469 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4131 - 4215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	863	-0-	-191	-0-	838	3	25	9	N	23					172
02	1015	N	914	-0-	-101	-0-	913	3	1	9	N	1					173
03	899	N	797	-0-	-102	-0-	773	3	24	9	N	22					195
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1003	3	61	9	N	55	190	1			60
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1012	3	34	9	N	31					91
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	921	3	22	9	N	20					111
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1058	3	35	9	N	32					143
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	22					165
09	930	N	895	-0-	-35	-0-	892	2	3	9	N	3					168
10	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	978	2	24	9	N	22					190
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	840	2	43	9	N	39	189	1			40
12	930	N	726	-0-	-204	-0-	707	2	19	9	N	17					57

TOTAL GAS PROD: 10,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SENDERO ENERGY INC. 766971
GREEN,FLORENCE WELL #: 2 RRCID -> 097831 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4072 - 4080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, FLORENCE WELL #: 25 RRCID -> 121072 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3794 - 3800

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-			-0-
04	480 N	347	-0-	-133	-0-	347	3	N	-0-			-0-
05	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	3	N	-0-			-0-
06	390 N	302	-0-	-88	-0-	302	3	N	-0-			-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-			-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-			-0-
10	465 N	295	-0-	-170	-0-	295	3	N	-0-			-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	3	N	-0-			-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
RHODES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 233613 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	348	N	169	-0-	-179	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	420	N	224	-0-	-196	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	701	2	75	9	N	68					70
02	638	N	592	-0-	-46	-0-	581	2	11	9	N	10					80
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	728	2	30	9	N	27					107
04	750	N	669	-0-	-81	-0-	669	2			N	-0-	91	1			16
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					16
06	720	N	646	-0-	-74	-0-	646	2			N	-0-					16
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	687	2	15	9	N	14					30
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	637	2	55	9	N	50					80
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					80
10	713	N	513	-0-	-200	-0-	513	2			N	-0-					80
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					80
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-	52	1			28

TOTAL GAS PROD: 8,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

MCMURREY, M. H. D WELL #: 66D RRCID -> 104712 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	377	N	333	-0-	-44	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE (CONGL 4000) //CONT.// 76655 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M. H. C WELL #: 11C RRCID -> 119110 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	347	2	6	9	N	5					25
02	377	N	298	-0-	-79	-0-	298	2			N	-0-					25
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					25
04	330	N	215	-0-	-115	-0-	215	2			N	-0-					25
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					25
06	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					25
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	209	2	6	9	N	5					30
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					30
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					30
10	217	N	19	-0-	-198	-0-	10	2	9	9	N	8					38
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					38
12	341	N	220	-0-	-121	-0-	213	2	7	9	N	6					44

TOTAL GAS PROD: 2,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 044194 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 4136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1153	2	22	9	N	20					70
02	319	N	249	-0-	-70	-0-	249	2			N	-0-					70
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					70
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					70
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1151	2	12	9	N	11					81
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					81
07	341	N	16	-0-	-325	-0-	16	2			N	-0-	75	1			6
08	341	N	25	-0-	-316	-0-	25	2			N	-0-					6
09	330	N	49	-0-	-281	-0-	49	2			N	-0-					6
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	15	2	10	9	N	9					15
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					15
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

RIFE (CONGL. 4150) //CONT.// 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 39 RRCID -> 128298 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	290	N	107	-0-	-183	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	600	N	507	-0-	-93	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	713	N	563	-0-	-150	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	622	2	66	9	N	60					60

TOTAL GAS PROD: 6,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MCMURREY, M. H. WELL #: 629 RRCID -> 198064 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	397	2	32	9	N	29					30
02	348	N	330	-0-	-18	-0-	330	2			N	-0-					30
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	325	2	11	9	N	10					40
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	419	2	22	9	N	20					60
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	364	2	20	9	N	18					78
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	367	2	13	9	N	12					90
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	394	2	33	9	N	30					120
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	400	2	33	9	N	30					150
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					150
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	398	2	22	9	N	20					170
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					170
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-	133	1			37

TOTAL GAS PROD: 4,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

RIFE (1600) 76655 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M.H. WELL #: 28 RRCID -> 106720 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1621 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	87	N	17	-0-	-70	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	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	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGO (CONGL.) 76800 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
M. C. KAY WELL #: 3 RRCID -> 253888 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3561 - 3664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	61	-0-	61	464	61	3			N	-0-					-0-
02	690	N	226	-0-	-464	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	171	-0-	-201	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	38	1	437	3	N	-0-					2
02	522	N	436	-0-	-86	-0-	36	1	400	3	N	-0-					2
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	3	N	-0-					2
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	38	1	421	3	N	-0-					2
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	58	1	678	3	N	-0-					2
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	433	3	N	-0-					2
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	33	1	406	3	N	-0-					2
08	744	N	336	-0-	-408	-0-	29	1	307	3	N	-0-					2
09	480	N	319	-0-	-161	-0-	30	1	289	3	N	-0-					2
10	434	N	308	-0-	-126	-0-	25	1	283	3	N	-0-					2
11	330	N	96	-0-	-234	-0-	8	1	88	3	N	-0-					2
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	106	1	740	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DOG TRACK, INC. 696871
CITY OF GORDON WELL #: 2 RRCID -> 095879 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3306 - 3314

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGO (CONGL.) //CONT.// 76800 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
PIERCE R.N. WELL #: 2 RRCID -> 058811 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 3487 PERF. 3370 - 3380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	44	-0-	-359	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	464	N	293	-0-	-171	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGO (STRAWN) //CONT.// 76800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 191683
ROYE WELL #: 1 RRCID -> 075898 COMPL. DATE 03/10/1978 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
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	315	-0-	315	315	315	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	354	-0-	354	669	354	3			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	669					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	669					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	669					N	-0-					-0-
10	669	X	-0-	-0-	-669	-0-					N	-0-					-0-
11	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYE WELL #: 2 RRCID -> 076748 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 1960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	163	-0-	163	163	163	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	162	-0-	162	325	162	3			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	325					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	325					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	325					N	-0-					-0-
10	325	X	-0-	-0-	-325	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGO (STRAWN) //CONT.// 76800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 191683
ROYE WELL #: 5 RRCID -> 083882 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1836 - 2423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH - KAY WELL #: 1 RRCID -> 117625 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1755 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH - KAY WELL #: 2 RRCID -> 118122 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1755 - 1800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINGO (STRAWN) //CONT.// 76800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 191683
ENSERCH - ROYE WELL #: 1 RRCID -> 118500 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1704 - 1826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	893	-0-	-161	-0-	893	2			N	-0-					-0-
02	928	N	856	-0-	-72	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	399	-0-	-624	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
07	992	N	252	-0-	-740	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	992	N	636	-0-	-356	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	812	N	609	-0-	-203	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	532	-0-	-491	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	720	N	542	-0-	-178	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	651	N	308	-0-	-343	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	510	N	330	-0-	-180	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	558	N	80	-0-	-478	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISTER (BEND CONGL.) 76928 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
STEPHENSON, H.M. WELL #: 173 RRCID -> 093730 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3682 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKING R (MISS) 77164 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROCKING R RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254114 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBIE DAVIS (CONGL.) 77226 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
GRAHAM "1034" WELL #: 1 RRCID -> 183410 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4082 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1364	-0-	-86	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1067	-0-	-421	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1000	-0-	-410	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	966	-0-	-429	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1034	-0-	-286	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	760	-0-	-263	-0-	760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBIE DAVIS (CONGL.) //CONT.// 77226 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 1 RRCID -> 236446 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2911	-0-	-1150	-0-	2911	2			N	-0-					12
02	3538	X	3284	-0-	-254	-0-	3284	2			N	-0-					12
03	3782	X	2664	-0-	-1118	-0-	2664	2			N	-0-					12
04	3660	X	3097	-0-	-563	-0-	3097	2			N	-0-					12
05	3503	X	3265	-0-	-238	-0-	3265	2			N	-0-					12
06	3390	X	1268	-0-	-2122	-0-	1268	2			N	-0-					12
07	3503	X	3314	-0-	-189	-0-	3314	2			N	-0-					12
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					12
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					12
10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					12
11	3900	X	2816	-0-	-1084	-0-	2816	2			N	-0-					12
12	4030	X	1920	-0-	-2110	-0-	1920	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 36,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER "1302" WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	1916	2	26	9	N	24					179
02	1856	N	1756	-0-	-100	-0-	1738	2	18	9	N	16	163	1			32
03	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1845	2	14	9	N	13					45
04	1890	N	1778	-0-	-112	-0-	1766	2	12	9	N	11					56
05	1891	N	1770	-0-	-121	-0-	1760	2	10	9	N	9					65
06	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	1744	2	10	9	N	9					74
07	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1802	2	8	9	N	7					81
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1820	2	10	9	N	9					90
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1802	2	9	9	N	8					98
10	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	1610	2	9	9	N	8					106
11	1770	N	1653	-0-	-117	-0-	1634	2	19	9	N	17					123
12	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	1700	2	24	9	N	22					145

TOTAL GAS PROD: 21,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5) 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SHAIDA, JOHN H. 768650
GRIFFIN, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 112973 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3353 - 3360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 30932 08/20/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, J.M. WELL #: 6 RRCID -> 117626 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	177	-0-	-257	-0-	10 1	1 9	166	2	N	1					21
02	232	N	192	-0-	-40	-0-	11 1	1 9	180	2	N	1					22
03	186	N	111	-0-	-75	-0-	6 2	1 9	103	2	N	2					24
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	10	1	161	2	N	-0-					24
05	217	N	25	-0-	-192	-0-	1	1	24	2	N	-0-					24
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	8	2	4	9	N	4					28
07	186	N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	2	N	-0-					28
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	64	2	N	3					31
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	N	-0-					31
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	314	2	N	1					32
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	262	2	N	7					39
12	310	N	197	-0-	-113	-0-	11	1	186	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 7 RRCID -> 091432 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3371 - 3404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5) //CONT.// 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
01	713	N	455	-0-	-258	-0-	61	1	387	3	N	6			77
							7	9							
02	638	N	532	-0-	-106	-0-	56	1	467	3	N	8			85
							9	9							
03	372	N	138	-0-	-234	-0-	36	1	100	3	N	2			87
							2	9							
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	55	1	338	3	N	-0-			87
05	558	N	68	-0-	-490	-0-	30	1	38	3	N	-0-			87
06	120	N	29	-0-	-91	-0-	26	1	3	3	N	-0-			87
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			87
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	74	1	680	3	N	7			94
							8	9							
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	76	1	748	3	N	1			95
							1	9							
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	109	1	934	3	N	-0-			95
11	750	N	580	-0-	-170	-0-	75	1	499	3	N	5			100
							6	9							
12	868	N	218	-0-	-650	-0-	46	1	172	3	N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 5,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ROBERTSON CSL WELL #: 12 RRCID -> 237572 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2482 - 3422

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINETT (MISS) 77403 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
ARNOT, W. G., JR. 033000
ROBINETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254197 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896

01	7658	R	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-			-0-
02	7398	R	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-			-0-
03	8246		8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-			-0-
04	8191		8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-			-0-
05	8369		8369	-0-	-0-	-0-	8369	2			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6945	-0-	6945	6945	6945	2			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		8239	-0-	8239	15184	8239	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		8060	-0-	8060	23244	8060	2			N	-0-			-0-
09	31061		7817	-0-	-23244	-0-	7817	2			N	-0-			-0-
10	8129	R	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-			-0-
11	8275		8275	-0-	-0-	-0-	8275	2			N	-0-			-0-
12	8559		8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300) 77418 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ALDENHOVEN ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 124865 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3266 - 3331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
07	17	N	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012 - PLUGGED 07/18/12

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDENHOVEN ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 127496 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3344 - 3381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	2	N	-0-					-0-
02	232	N	219	-0-	-13	-0-	10	1	209	2	N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	11	1	227	2	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	N	-0-					-0-
07	176	N	-0-	-0-	-176	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2012 - PLUGGED 07/23/12

TOTAL GAS PROD: 1,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS, MARVIN E. WELL #: 4 RRCID -> 135390 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2638 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2012 - PLUGGED 07/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBEL ENERGY, LTD. 696211
MILLINGTON,SETH WELL #: 9 RRCID -> 127698 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2511 - 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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300) //CONT.// 77418 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ALDENHOVEN, CARL WELL #: 2A RRCID -> 139191 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
09	780	N	683	-0-	-97	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	809	-0-	-361	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERSON WELL #: 2 RRCID -> 120144 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					19
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1004	2	111	9	N	101	100	1			20
03	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	1149	2	14	9	N	13					33
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1140	2	12	9	N	11					44
05	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1073	2	12	9	N	11					55
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1253	2	23	9	N	21					76
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1275	2	11	9	N	10	69	1			17
08	1085	N	752	-0-	-333	-0-	739	2	13	9	N	12					29
09	1290	N	1127	-0-	-163	-0-	1114	2	13	9	N	12					41
10	1271	N	806	-0-	-465	-0-	783	2	23	9	N	21					62
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	810	2	9	9	N	8					70
12	1178	N	888	-0-	-290	-0-	863	2	25	9	N	23					93

TOTAL GAS PROD: 12,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

ROCK CASTLE (CONGL. 4150) 77571 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CRAWFORD-DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 099528 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4142 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	687	-0-	-181	-0-	206	1	481	3	N	-0-					-0-
02	725	N	611	-0-	-114	-0-	190	1	421	3	N	-0-					-0-
03	651	N	577	-0-	-74	-0-	167	1	410	3	N	-0-					-0-
04	660	N	635	-0-	-25	-0-	187	1	448	3	N	-0-					-0-
05	651	N	540	-0-	-111	-0-	146	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	132	1	419	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	283	-0-	-368	-0-	65	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	405	-0-	-122	-0-	67	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	118	1	426	3	Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	100	1	437	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	278	-0-	-112	-0-	36	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	93	1	391	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKWELL (CADDO) 77757 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
WALKER-BUCKLER "78" WELL #: 2 RRCID -> 153906 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4250 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					85
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					85
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					85
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					85
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					85
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					85
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					85
08	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	3			Y	-0-					85
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	3			Y	-0-					85
10	496	N	283	-0-	-213	-0-	283	3			Y	-0-					85
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					85
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 4,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKWELL (CONGL UPPER) 77757 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
DRAGOON OIL & GAS CO. 227871
WALKER-BUCKLER "72" WELL #: 1 RRCID -> 124866 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	937	-0-	-179	-0-	936	2	1	9	Y	1					45
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	Y	1					46
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1030	2	22	9	Y	20					66
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	882	2	4	9	Y	4					70
05	992	N	962	-0-	-30	-0-	951	2	11	9	Y	10					80
06	1020	N	947	-0-	-73	-0-	936	2	11	9	Y	10					90
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	990	2	6	9	Y	5					95
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1002	2	113	9	Y	103	102	1			96
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	973	2	11	9	Y	10					106
10	992	N	328	-0-	-664	-0-	327	2	1	9	Y	1					107
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1124	2	1	9	Y	1					108
12	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1021	2	1	9	Y	1					109

TOTAL GAS PROD: 11,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
GREEN, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 103141 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4609 - 4628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					61
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					61
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					61
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					61
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					61
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					61
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					61
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					61
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					61
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					61
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					61
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 8,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	180	-0-	-6	-0-	139	2	41	9	N	37					144
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	40					184
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	96	2	7	9	N	6	162	1			28
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					28
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	149	2	121	9	N	110					138
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	144	2	41	9	N	37					175
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	128	2	37	9	N	34	157	1			52
08	279	N	183	-0-	-96	-0-	140	2	43	9	N	39					91
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	128	2	28	9	N	25					116
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	44	2	50	9	N	45					161
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	129	2	41	9	N	37	168	1			30
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	138	2	42	9	N	38					68

TOTAL GAS PROD: 1,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

ROCKWELL (GARDNER) //CONT.// 77757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
WALKER-BUCKLER WELL #: A 3 RRCID -> 103286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
WALKER BUCKLER 78 WELL #: 1 RRCID -> 131948 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN) 77786 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
GAYLYN, INC. 298362
BALKUM, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 102466 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3387 - 3392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2012 - P&A 02-22-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALKUM-GINCO "B" WELL #: 3 RRCID -> 106632 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 3414

01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALKUM-GINGO "B" WELL #: 4 RRCID -> 106633 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424

01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	783	N	733	-0-	-50	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	870	N	764	-0-	-106	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	775	N	498	-0-	-277	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	840	N	699	-0-	-141	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALKUM-GINGO "B" WELL #: 2 RRCID -> 106814 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 3372

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN) //CONT.// 77786 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
SWINNEY, BARBARA GARRETT 833560
GARRETT, G. WELL #: 1 RRCID -> 108114 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3434 - 3440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	835	-0-		-33	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	812	N	788	-0-		-24	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	837	N	819	-0-		-18	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	810	N	797	-0-		-13	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	837	N	821	-0-		-16	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	780	N	778	-0-		-2	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	837	N	784	-0-		-53	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	806	N	670	-0-		-136	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	780	N	736	-0-		-44	-0-	736	2			N	-0-					-0-
10	775	N	752	-0-		-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-		-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
12	775	N	721	-0-		-54	-0-	721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	N	966	-0-		-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-		-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-		-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
04	930	N	810	-0-		-120	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	899	N	789	-0-		-110	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	900	N	789	-0-		-111	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	837	N	775	-0-		-62	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-		-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
09	780	N	752	-0-		-28	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-		-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
11	840	N	839	-0-		-1	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-		-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-		-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-		-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-		-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-		-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-		-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	690	N	537	-0-		-153	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-		-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	744	N	543	-0-		-201	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-		-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-		-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-		-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-		-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS RANCH (CONGL.) //CONT.// 77932 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ROGERS, R.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 070621 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-		-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-		-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	744	N	718	-0-		-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-		-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-		-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	690	N	592	-0-		-98	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	806	N	705	-0-		-101	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	806	N	502	-0-		-304	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	600	N	435	-0-		-165	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-		-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-		-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-		-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, ELSIE WELL #: 1 RRCID -> 115824 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4254 PERF. 3980 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-		-0-	-0-	281	3	10	9	Y	9					58
02	203	N	198	-0-		-5	-0-	198	3			Y	-0-					58
03	310	N	182	-0-		-128	-0-	175	3	7	9	Y	6					64
04	280	N	280	-0-		-0-	-0-	280	3			Y	-0-					64
05	593	N	593	-0-		-0-	-0-	593	3			Y	-0-					64
06	279	N	279	-0-		-0-	-0-	279	3			Y	-0-					64
07	438	N	438	-0-		-0-	-0-	438	3			Y	-0-					64
08	589	N	264	-0-		-325	-0-	264	3			Y	-0-					64
09	434	N	434	-0-		-0-	-0-	434	3			Y	-0-					64
10	434	N	270	-0-		-164	-0-	270	3			Y	-0-					64
11	270	N	146	-0-		-124	-0-	146	3			Y	-0-	57	1			7
12	434	N	121	-0-		-313	-0-	121	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RICHARDSON, R.N. WELL #: 1U RRCID -> 148426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3850

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS RANCH (CONGL.) //CONT.// 77932 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 260693 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 3898 - 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
01	4588	#	4215	-0-	-373	-0-	4181	3	34	9	N	31					138
02	4669	#	4156	-0-	-513	-0-	4128	3	28	9	N	25					163
03	4991	#	4167	-0-	-824	-0-	4150	3	17	9	N	15					178
04	4830	#	3840	-0-	-990	-0-	3816	3	24	9	N	22					200
05	4743	#	4044	-0-	-699	-0-	3985	3	59	9	N	54	168	1			86
06	4290	#	3809	-0-	-481	-0-	3770	3	39	9	N	35					121
07	4433	#	3808	-0-	-625	-0-	3777	3	31	9	N	28					149
08	4154	#	3809	-0-	-345	-0-	3786	3	23	9	N	21					170
09	3925	R	3925	-0-	-0-	-0-	3899	3	26	9	N	24					194
10	4030	#	3985	-0-	-45	-0-	3960	3	25	9	N	23					217
11	4083	R	4083	-0-	-0-	-0-	4061	3	22	9	N	20	181	1			56
12	4075	R	4075	-0-	-0-	-0-	4043	3	32	9	N	29					85

TOTAL GAS PROD: 47,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

ROGERS RANCH (CONGL. 3900) 77932 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
RICHARDSON, R.N. WELL #: 1L RRCID -> 070497 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3922

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, R.N. WELL #: 4 RRCID -> 082679 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3924 - 3927

01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					102
02	667	N	296	-0-	-371	-0-	296	3			Y	-0-					102
03	1147	N	582	-0-	-565	-0-	582	3			Y	-0-					102
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					102
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					102
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					102
07	744	N	543	-0-	-201	-0-	543	3			Y	-0-					102
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					102
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	537	3	58	9	Y	53					155
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					155
11	690	N	511	-0-	-179	-0-	511	3			Y	-0-					155
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 7,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

ROWAN & HOPE (PENN. REEF) 78632 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
TRIPLE T RESOURCES, LP 870458
COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6072 - 6094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYALL (ELLENBURGER) 78805 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
GROTHE BROS., INC. 335430
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 124297 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3863 - 3878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					13
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1329	2	1	9	N	1					14
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					14
04	1560	N	1347	-0-	-213	-0-	1346	2	1	9	N	1					15
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	N	1					16
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	2	1	9	N	1					17
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					17
08	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1424	2	1	9	N	1					18
09	1440	N	1217	-0-	-223	-0-	1216	2	1	9	N	1					19
10	1488	N	422	-0-	-1066	-0-	420	2	2	9	N	2					21
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1480	2	1	9	N	1					22
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	N	1					23

TOTAL GAS PROD: 16,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GROTHE, M.L. EST. 335550
ROYALL WELL #: 2 RRCID -> 134393 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3710 - 3724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					28
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					28
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					28
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					28
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					28
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			Y	-0-					28
07	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			Y	-0-					28
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			Y	-0-					28
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			Y	-0-					28
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					28
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-					28
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYALL (ELLENBURGER) //CONT.// 78805 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
GROTHE, M.L. EST. //CONT.// 335550
RAYMOND, LES WELL #: 1 RRCID -> 137083 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4072 - 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
01	3100	N	3947	-0-	847	847	3947	2			N	-0-					27
02	2900	N	3395	-0-	495	1342	3395	2			N	-0-					27
03	3100	N	2292	-0-	-808	534	2292	2			N	-0-					27
04	2940		1761	-0-	-1179	-0-	1761	2			N	-0-					27
05	3038		2228	-0-	-810	-0-	2228	2			N	-0-					27
06	2940		2182	-0-	-758	-0-	2182	2			N	-0-					27
07	3038		1918	-0-	-1120	-0-	1918	2			N	-0-					27
08	2294	#	2082	-0-	-212	-0-	2082	2			N	-0-					27
09	2190	#	1940	-0-	-250	-0-	1940	2			N	-0-					27
10	2263	#	1855	-0-	-408	-0-	1855	2			N	-0-					27
11	2010	N	1397	-0-	-613	-0-	1397	2			N	-0-					27
12	2015	N	1504	-0-	-511	-0-	1504	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 26,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMOND, LES WELL #: 3 RRCID -> 137085 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 4035 - 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
01	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYALL (ELLENBURGER) //CONT.// 78805 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
GROTHE, M.L. EST. //CONT.// 335550
ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 190180 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3715 - 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
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKER (CONGLOMERATE) 78833 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
G & W ENERGY PARTNERS 292274
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 116366 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3034 - 3038

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31317 10/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL (DUFFER) 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. 641520
MCKELVAIN WELL #: 1 RRCID -> 098302 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3864 - 3874

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL (DUFFER) //CONT.// 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520
MCKELVAIN WELL #: 2 RRCID -> 105493 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3872 - 3912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
O'CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 120290 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3792 - 3798

01	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1083	-0-	-77	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	878	-0-	-202	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	760	-0-	-480	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	814	-0-	-395	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	870	N	805	-0-	-65	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	2			N	-0-					-0-
12	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 120504 COMPL. DATE 01/27/1986 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3931 - 3940

01	3100	N	4049	-0-	949	949	4049	2			N	-0-					-0-
02	2164	N	1215	-0-	-949	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
04	3000		1833	-0-	-1167	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
05	3100		1627	-0-	-1473	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
06	3000		1346	-0-	-1654	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
07	1891	#	1253	-0-	-638	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	1891	#	852	-0-	-1039	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	1830	#	957	-0-	-873	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
12	992	N	918	-0-	-74	-0-	918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	162	-0-	-1140	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN (CONGL. 4365) 79145 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MCDERMETT OIL 546834
STRINGER WELL #: RRCID -> 098041 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4280 - 4285

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN (CONGL. 4365) //CONT.// 79145 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VERITAS ENERGY, LLC 884589
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 085662 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 086865 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 091003 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4245 - 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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN (CONGL. 4365) //CONT.// 79145 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 149388 COMPL. DATE 11/30/1980 TOTAL DEPTH 4187 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	796	-0-	-444	-0-	795	3	1	9	N	1	1	8			20
02	1160	N	779	-0-	-381	-0-	779	3			N	-0-					20
03	1333	N	878	-0-	-455	-0-	878	3			N	-0-					20
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1295	3	2	9	N	2	2	8			20
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1274	3	2	9	N	2	2	8			20
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					20
07	1333	N	887	-0-	-446	-0-	887	3			N	-0-					20
08	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	1076	3	1	9	N	1	1	8			20
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1076	3	1	9	N	1	1	8			20
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1246	3	1	9	N	1	1	8			20
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					20
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 13,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SDC (GARDNER, LOWER) 79222 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609
SNYDER "66" WELL #: 2 RRCID -> 153933 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3000 - 3038

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.E.C. (MARBLE FALLS) 79225 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. 188579
MCFARLANE WELL #: 1 RRCID -> 082680 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2804 - 2808

01	1178	N	698	-0-	-480	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	696	-0-	-319	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	744	N	200	-0-	-544	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	510	N	200	-0-	-310	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	210	N	14	-0-	-196	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABANA (MARBLE FALLS) 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION 614120
WILSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 125628 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3027 - 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
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					8
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					8
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					8
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					8
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					8
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					8
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					8
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					8
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					8
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					8
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					8
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSHNELL, H. WELL #: 1 RRCID -> 131712 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3027 - 3121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138690 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3007 - 3173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABANA (MARBLE FALLS) //CONT.// 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
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
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					12
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					12
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					12
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					12
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					12
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					12
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					12
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					12
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					12
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					12
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					12
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143798 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					22
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					22
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					22
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					22
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					22
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					22
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					22
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					22
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					22
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					22
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					22
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAWLEY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 155310 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3006 - 3033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2012 - PLUGGED 02/09/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABANA (MARBLE FALLS) //CONT.// 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION //CONT.// 614120
BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 167182 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 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
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					52
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					52
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					52
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					52
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					52
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					52
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					52
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					52
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					52
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	408	2	19	9	N	17					69
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					69
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 3,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HUNT, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 217130 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3066 - 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
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					59
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					59
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					59
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					59
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					59
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-	46	1			13
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					13
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					13
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					13
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					13
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					13
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABANA(STRAWN) 79348 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION 614120
BUSHNELL, H. WELL #: 1A RRCID -> 120146 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1852 - 1858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALESVILLE, S.(CONGL.,LOWER) 79788 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
HEARN,C.T. WELL #: 1 RRCID -> 093482 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4627 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	493	N	378	-0-	-115	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	720	N	545	-0-	-175	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	713	N	10	-0-	-703	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	510	N	144	-0-	-366	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	558	N	16	-0-	-542	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALESVILLE, WEST (CONGL) 79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARNOT, W. G., JR. 033000
DOW, W. S. WELL #: 1 T RRCID -> 056387 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 4793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					20
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					20
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					20
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					20
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					20
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					20
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					20
08	3100	N	7657	-0-	4557	4557	7657	2			N	-0-					20
09	3000	N	535	-0-	-2465	2092	535	2			N	-0-					20
10	2735	N	643	-0-	-2092	-0-	643	2			N	-0-					20
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					20
12	3100	X	538	-0-	-2562	-0-	538	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 14,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALESVILLE, WEST (CONGL) //CONT.// 79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARNOT, W. G., JR. //CONT.// 033000
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
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND JANET W. -B- WELL #: 1 B RRCID -> 061217 COMPL. DATE 03/01/1975 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4604 - 4609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2013 - P&A 01-04-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					119
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					119
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					119
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					119
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					119
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					119
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					119
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					119
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					119
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					119
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					119
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 1,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALESVILLE, WEST (CONGL) //CONT.// 79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARNOT, W. G., JR. //CONT.// 033000
HOLLAND JANET W-D- WELL #: 1 D RRCID -> 063242 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALLY (MISS.) 79813 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
CASEY "58" A WELL #: 1 RRCID -> 175965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4530 - 4606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2012 - PLUGGED 02/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 018148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1665 - 1859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 79886 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728
ROBERTS (A) WELL #: 1 RRCID -> 112978 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1764 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE DRILLING COMPANY 706685
HESTER, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 018146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1650 - 1786

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	2	N	-0-			47
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	67	1	370	2	N	-0-			47
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			47
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-			47
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-			47
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			47
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-			47
08	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	2			N	-0-			47
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	175	1	126	2	N	-0-			47
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	220	1	180	2	N	-0-			47
11	300	N	89	-0-	-211	-0-	26	1	63	2	N	-0-			47
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 3,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			-0-
02	116	N	87	-0-	-29	-0-	87	3			N	-0-			-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-			-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 974 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (BRENEKE) //CONT.// 80827 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY //CONT.// 706685
EUBANKS, OZRO WELL #: 3 RRCID -> 018153 COMPL. DATE 01/05/1954 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1623 - 1631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCROGGINS F. O. WELL #: 2 RRCID -> 060833 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 1907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSELEY, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 074009 COMPL. DATE 03/20/1977 TOTAL DEPTH 1835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (BRENEKE) //CONT.// 80827 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
TUCKER, BILL 872298
EUBANKS, OZRO WELL #: 1A RRCID -> 018152 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 1949 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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WJH ENERGY, INC. 888225
RUSSELL, S.M. WELL #: 1 RRCID -> 086060 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1504 - 1512

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	2		N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (CROSS CUT) 80827 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
MAGNA ENERGY, LLC 521430
HOSCH WELL #: 3 RRCID -> 101967 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1336 - 1340

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUERY, ELLA G. WELL #: 1 RRCID -> 018233 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH 2246 PERF. 2165 - 2205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIORDAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 018241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2221 - 2255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
WATSON, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 018199 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2307 - 2354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	174	-0-	174	1667	174	2			N	-0-					151
02	14B	DENY	159	-0-	159	1826	159	2			N	-0-					151
03	14B	DENY	163	-0-	163	1989	163	2			N	-0-					151
04	14B	DENY	193	-0-	193	2182	193	2			N	-0-					151
05	14B	DENY	192	-0-	192	2374	192	2			N	-0-					151
06	14B	DENY	157	-0-	157	2531	157	2			N	-0-					151
07	14B	DENY	72	-0-	72	2603	72	2			N	-0-					151
08	14B	DENY	74	-0-	74	2677	74	2			N	-0-					151
09	14B	DENY	71	-0-	71	2748	70	2	1	9	N	1					152
10	2817	N	69	-0-	-2748	-0-	69	2			N	-0-					152
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					152
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOLT, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 018253 COMPL. DATE 07/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2133 - 2228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK ENERGY, INC. 188579
HAYNES, E.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 018169 COMPL. DATE 05/14/1948 TOTAL DEPTH 2141 PERF. 2087 - 2141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579
HAYNES, E.S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 018170 COMPL. DATE 05/29/1948 TOTAL DEPTH 2162 PERF. 2086 - 2162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, E. S. -A- WELL #: 2 RRCID -> 073106 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 2294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, E.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 089893 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2099 - 2128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579
LINEBERRY, M.J. WELL #: B 1 RRCID -> 090374 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2108 - 2139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANK, CHARLES W. 255145
NEWMAN, V. C. WELL #: 2 RRCID -> 169241 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
MCCARROLL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 168665 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 2242 - 2252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP //CONT.// 674803
MCCARROLL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 187212 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
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	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 018160 COMPL. DATE 08/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2105 - 2127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
CAMPBELL, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 018161 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2202 - 2245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04		DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					-0-
05		DLQ G-10	51	-0-	51	115	51	2			N	-0-					-0-
06		DLQ G-10	48	-0-	48	163	48	2			N	-0-					-0-
07	212	N	49	-0-	-163	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, C. J. & LUCY R. WELL #: 1 RRCID -> 018163 COMPL. DATE 10/20/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2222 - 2306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	174	N	170	-0-	-4	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, LUCY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 018165 COMPL. DATE 01/04/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 018167 COMPL. DATE 06/29/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2218 - 2285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		42	-0-	42	42	42	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		37	-0-	37	79	37	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		35	-0-	35	114	35	2			N	-0-					-0-
07	148	N	34	-0-	-114	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLSTON, ROY D. /CPC/ WELL #: 2 RRCID -> 018168 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 2126 - 2189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		34	-0-	34	34	34	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		27	-0-	27	61	27	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		26	-0-	26	87	26	2			N	-0-					-0-
07	113	N	26	-0-	-87	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HOLT, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 018171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2240 - 2385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, W. F., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018172 COMPL. DATE 02/12/1946 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2125 - 2182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 018174 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2185 - 2211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	116	N	93	-0-	-23	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	145	N	117	-0-	-28	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	116	N	93	-0-	-23	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 018178 COMPL. DATE 01/17/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LLOYD, H. J. WELL #: 2 RRCID -> 018179 COMPL. DATE 03/12/1945 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 2115 - 2164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 018180 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2352 - 2372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	87	N	63	-0-	-24	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		84	-0-	84	84	84	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		72	-0-	72	156	72	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		80	-0-	80	236	80	2			N	-0-					-0-
07	310	N	74	-0-	-236	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	116	N	81	-0-	-35	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		108	-0-	108	108	108	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		94	-0-	94	202	94	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		104	-0-	104	306	104	2			N	-0-					-0-
07	402	N	96	-0-	-306	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABOURS, J. C. MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 018184 COMPL. DATE 10/04/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	58	N	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		45	-0-	45	45	45	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		39	-0-	39	84	39	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		38	-0-	38	122	38	2			N	-0-					-0-
07	159	N	37	-0-	-122	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
REEVES, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 018188 COMPL. DATE 05/13/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2237 - 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
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENDLEMAN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018189 COMPL. DATE 00/00/1935 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2212 - 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
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	58	N	43	-0-	-15	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENDLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 018190 COMPL. DATE 08/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2155 - 2227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		41	-0-	41	92	41	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		38	-0-	38	130	38	2			N	-0-					-0-
07	169	N	39	-0-	-130	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
RENDLEMAN, E. P. WELL #: 9 RRCID -> 018191 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2210 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL /CPC/ WELL #: 3 RRCID -> 018192 COMPL. DATE 08/20/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2275

01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	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	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL /CPC/ WELL #: 4 RRCID -> 018193 COMPL. DATE 01/10/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2268 - 2323

01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	87	N	71	-0-	-16	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
SCHIRMACHER WELL #: 1 RRCID -> 018194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART,MRS.R.C./COURTNEY WELLS/ WELL #: 1 RRCID -> 018197 COMPL. DATE 04/28/1951 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2085 - 2147

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	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	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. G. & O. CO. -WELLS-, J. WELL #: 1 RRCID -> 018200 COMPL. DATE 01/11/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2211 - 2275

01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
WHEELER, BUD WELL #: 1 RRCID -> 018201 COMPL. DATE 03/28/1946 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 2125 - 2183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-			-0-
02	116	N	89	-0-	-27	-0-	89	2		N	-0-			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		82	-0-	82	82	82	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		71	-0-	71	153	71	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		68	-0-	68	221	68	2		N	-0-			-0-
07	287	N	66	-0-	-221	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADKISSON, ALBERT W. WELL #: 1 RRCID -> 018214 COMPL. DATE 09/08/1945 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 2195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	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-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, L. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 018215 COMPL. DATE 09/26/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2238 - 2298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY OF COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 018218 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 2145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY-NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 018219 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2233 PERF. 2157 - 2233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
DUGGINS-FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 018220 COMPL. DATE 08/14/1944 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COMP	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-		-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-		-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17		-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18		-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20		-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-		-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-		-0-	69	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-
10	68	N	68	-0-	-0-		-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-		-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-		-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGINS, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 018222 COMPL. DATE 10/07/1942 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2134 - 2196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COMP	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-		-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-		-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21		-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23		-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-		-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-		-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1		-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-		-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-		-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3		-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10		-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-		-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGINS, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 018223 COMPL. DATE 04/10/1945 TOTAL DEPTH 2202 PERF. 2128 - 2202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COMP	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-		-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-		-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-		-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-		-0-	67	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	64	N	64	-0-	-0-		-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-		-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-		-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-		-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3		-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-		-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
ESTES, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018224 COMPL. DATE 06/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2053 - 2073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAY, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 018225 COMPL. DATE 12/31/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2209 - 2268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLSTON, ROY D. WELL #: 1 RRCID -> 018226 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2190 - 2271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
02	145	N	140	-0-	-5	-0-	140	2		N	-0-			-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-			-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-			-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-			-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2		N	-0-			-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-			-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HARGETT, HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 018227 COMPL. DATE 01/25/1945 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2131 - 2195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-		-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-		-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-		-1	-0-	29	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	28	-0-		-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-		-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-		-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-		-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-		-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-		-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 018229 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2196 - 2275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-		-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-		-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	341	N	316	-0-		-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		299	-0-		299	299	299	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		302	-0-		302	601	302	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		287	-0-		287	888	287	2			N	-0-					-0-
07	1177	N	289	-0-		-888	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-		-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-		-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-		-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-		-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-		-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 018230 COMPL. DATE 01/02/1943 TOTAL DEPTH 2206 PERF. 2130 - 2206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
LUCAS, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 018231 COMPL. DATE 03/14/1950 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2116 - 2162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 018232 COMPL. DATE 05/04/1951 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2112 - 2149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS, H. O. WELL #: 3 RRCID -> 018236 COMPL. DATE 09/30/1948 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2090 - 2148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
PENNY-DUGGINS WELL #: 1 RRCID -> 018237 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 2132 - 2202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 018239 COMPL. DATE 06/29/1945 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2256 - 2315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	261	N	250	-0-	-11	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		231	-0-	231	231	231	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		188	-0-	188	419	188	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		175	-0-	175	594	175	2			N	-0-					-0-
07	863	N	269	-0-	-594	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 018240 COMPL. DATE 10/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2246 - 2289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	319	N	292	-0-	-27	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		269	-0-	269	269	269	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		220	-0-	220	489	220	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		204	-0-	204	693	204	2			N	-0-					-0-
07	1007	N	314	-0-	-693	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
RUSSELL, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 018242 COMPL. DATE 05/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL, S. M. WELL #: 2 RRCID -> 018243 COMPL. DATE 04/07/1946 TOTAL DEPTH 2101 PERF. 2055 - 2101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 018245 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2057 - 2179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
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	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-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	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	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGE, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 018247 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 2066 - 2150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 018248 COMPL. DATE 05/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
WALLACE, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 018249 COMPL. DATE 03/05/1946 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 2054 - 2133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 018250 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2044 - 2125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	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	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 018251 COMPL. DATE 07/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2214 - 2271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
02	145	N	138	-0-	-7	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-			-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-			-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-			-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-			-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
POWELL, GARLAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 041190 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2366 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			-0-
02	145	N	123	-0-	-22	-0-	123	2		N	-0-			-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-			-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2		N	-0-			-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS, H. WELL #: 1 RRCID -> 071680 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 2610 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	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	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 071681 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
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	17	-0-	-13	-0-	17	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	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 075618 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A

01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		67	-0-	67	67	67	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		58	-0-	58	125	58	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		55	-0-	55	180	55	2			N	-0-					-0-
07	234	N	54	-0-	-180	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSBERRY,C.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 087287 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2226 - 2246

01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
NORRIS, H. O. WELL #: 4 RRCID -> 090776 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2125 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, BUD WELL #: 2 RRCID -> 091060 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2208 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	87	N	76	-0-	-11	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		70	-0-	70	70	70	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		61	-0-	61	131	61	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		58	-0-	58	189	58	2			N	-0-					-0-
07	245	N	56	-0-	-189	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLSTON, ROY D. WELL #: 3 RRCID -> 091731 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		29	-0-	29	65	29	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		27	-0-	27	92	27	2			N	-0-					-0-
07	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
CAMPBELL, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 091740 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2181 - 2199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		31	-0-	31	70	31	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		30	-0-	30	100	30	2			N	-0-					-0-
07	130	N	30	-0-	-100	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL,S.M. WELL #: 5 RRCID -> 095151 COMPL. DATE 08/19/1981 TOTAL DEPTH 2243 PERF. 2086 - 2134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	87	N	86	-0-	-1	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS,IRENE WELL #: 2 RRCID -> 095152 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2188 - 2237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02	87	N	59	-0-	-28	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLSTON,ROY D. WELL #: 5 RRCID -> 096836 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2230 - 2256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWMAN, VIRGIL C. WELL #: 4 RRCID -> 101039 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 2285 - 2302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			64
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			64
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			64
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			64
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			64
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			64
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			64
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			64
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			64
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			64
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			64
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
DUGGINS, S.H. WELL #: 3 RRCID -> 102647 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2126 - 2172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 102805 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGINS,S.H. WELL #: 4 RRCID -> 103476 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2148 - 2202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	116	N	88	-0-	-28	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		118	-0-	118	118	118	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		102	-0-	102	220	102	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		113	-0-	113	333	113	2			N	-0-					-0-
07	437	N	104	-0-	-333	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J.D. WELL #: 2 RRCID -> 114704 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2187 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS WELL #: 2 RRCID -> 127924 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2082 - 2092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	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	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, GARLAND WELL #: 3A RRCID -> 129317 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2264 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 162590 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2157 - 2294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					83
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					83
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					83
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					83
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					83
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					83
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					83
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					83
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					83
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					83
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					83
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HOLT, W. F. WELL #: 5 RRCID -> 163919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2491 PERF. 2310 - 2356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	5	-0-		-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-		-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-		-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-		-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-		-1	-0-	4	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-
10	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-		-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 171988 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2280 - 2340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-		-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-		-9	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-		-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-		-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-		-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-		-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-		-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-		-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-		-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-		-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-		-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-		-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIMSON-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 172024 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2114 - 2236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	285	-0-		-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	290	N	230	-0-		-60	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-		-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-		-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-		-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-		-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	279	N	189	-0-		-90	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	217	N	170	-0-		-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	240	N	191	-0-		-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-		-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-		-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	186	N	141	-0-		-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
CRIMSON-KINGSBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 172025 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2153 - 2182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	464	N	389	-0-	-75	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIMSON-STUART WELL #: 1 RRCID -> 172139 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 2533 PERF. 2112 - 2254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	145	N	99	-0-	-46	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 80828 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. 888225
HERRING, V. WELL #: 6 RRCID -> 253406 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2145 - 2177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					14
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-					14
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					14
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					14
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					14
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					14
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					14
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					14
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					14
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					14
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					14
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTO, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 80958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 054271 COMPL. DATE 12/11/1971 TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTO, S.(CONGL) 80961 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
KING, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 095565 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3558 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2505					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2505					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2505					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2505					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2505					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2505					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2505					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2505					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2505					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2505					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2505					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2505					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING- LANHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098175 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3509 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTO, S. (MISS) 80961 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PHILLIPS, BOB 662705
BRANNON, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 070946 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3760 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	64	1	155	3	N	-0-					32
02	232	N	116	-0-	-116	-0-	48	1	68	3	N	-0-					32
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	81	1	158	3	N	-0-	22	1			10
04	210	N	122	-0-	-88	-0-	34	1	88	3	N	-0-					10
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	45	1	83	3	N	-0-					10
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	43	1	165	3	N	-0-					10
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	151	1	358	3	N	-0-					10
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	22	1	86	3	Y	-0-					10
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	15	1	127	3	Y	-0-					10
10	496	N	192	-0-	-304	-0-	31	1	161	3	Y	-0-					10
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	35	1	160	3	Y	-0-					10
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	53	1	189	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHETAWEE (FLIPPEN LIME) 81431 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SCOTT OPERATING, INC. 758502
GAIL, WILLA WELL #: 4 RRCID -> 138742 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1616 - 1620

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3038	#	2705	-0-	-333	-0-	2705	3			N	-0-		39	1		11
02	2784	#	2496	-0-	-288	-0-	2496	3			N	-0-					11
03	2945	#	2684	-0-	-261	-0-	2684	3			N	-0-					11
04	2850	#	2531	-0-	-319	-0-	2531	3			N	-0-					11
05	2914	#	2565	-0-	-349	-0-	2565	3			N	-0-					11
06	2610	#	2481	-0-	-129	-0-	2481	3			N	-0-					11
07	2758	R	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					11
08	2697	#	2668	-0-	-29	-0-	2668	3			N	-0-					11
09	2566	R	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					11
10	2759	#	2685	-0-	-74	-0-	2685	3			N	-0-					11
11	2670	#	2586	-0-	-84	-0-	2586	3			N	-0-					11
12	2759	#	2644	-0-	-115	-0-	2644	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 31,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARTZ (4200) 81695 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
LAFFOON FARM 481009
CASADOR -A- WELL #: 2AL RRCID -> 097604 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	868	N	669	-0-	-199	-0-	59	1	610	2	N	-0-					61
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	82	1	773	2	N	1					62
							1	9									
03	899	N	847	-0-	-52	-0-	83	1	760	2	N	4					66
							4	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	65	1	739	2	N	12					78
							13	9									
05	930	N	855	-0-	-75	-0-	77	1	778	2	N	-0-					78
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	67	1	795	2	N	12	52	1			38
							13	9									
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	82	1	853	2	N	10					48
							11	9									
08	868	N	689	-0-	-179	-0-	58	1	620	2	N	10					58
							11	9									
09	1050	N	821	-0-	-229	-0-	77	1	743	2	N	1					59
							1	9									
10	961	N	942	-0-	-19	-0-	79	1	863	2	N	-0-					59
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	70	1	738	2	N	1					60
							1	9									
12	837	N	605	-0-	-232	-0-	76	1	529	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 9,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	382	-0-	-300	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	496	N	260	-0-	-236	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	79	1	281	3	N	5					99
							6	9									
02	290	N	287	-0-	-3	-0-	67	1	220	3	N	-0-					99
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	82	1	269	3	N	3					102
							3	9									
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	79	1	228	3	N	-0-					102
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	69	1	216	3	N	5					107
							6	9									
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	66	1	217	3	N	-0-					107
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	65	1	212	3	N	-0-					107
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	67	1	198	3	N	-0-					107
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	86	1	249	3	N	1					108
							1	9									
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	57	1	170	3	N	-0-					108
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	59	1	185	3	N	-0-	87	1			21
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	81	1	214	3	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					30
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	595	2	55	9	Y	50					80
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					80
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	456	2	86	9	Y	78	150	1			8
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	711	2	7	9	Y	6					14
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					14
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	576	2	15	9	Y	14					28
08	713	N	320	-0-	-393	-0-	320	2			Y	-0-					28
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	2			Y	-0-					28
10	589	N	554	-0-	-35	-0-	542	2	12	9	Y	11					39
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					39
12	558	N	320	-0-	-238	-0-	317	2	3	9	Y	3					42

TOTAL GAS PROD: 6,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

SEAMAN, L. E., ESTATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 039566 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4015 - 4021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	289	-0-	-207	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	269	-0-	-331	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEDWICK (BEND CONGL.) 82080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CONCHO OILFIELD SERVICE, INC. 170163
OWENS, W. C. WELL #: 1 A RRCID -> 114216 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3927 - 3933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	S	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					29
02	907	S	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					29
03	1025	S	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					29
04	994	S	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					29
05	1043	S	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					29
06	990	S	299	-0-	-691	-0-	299	2			N	-0-					29
07	1023	S	253	-0-	-770	-0-	253	2			N	-0-					29
08	1054	S	210	-0-	-844	-0-	210	2			N	-0-					29
09	300	S	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					29
10	248	S	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					29
11	210	S	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					29
12	1161	S	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 6,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 127911 COMPL. DATE 06/17/1988 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3960 - 3966

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEDWICK (CADDO) 82080 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 126050 COMPL. DATE 11/12/1987 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3628 - 3638

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEDWICK, N.(CONGLOMERATE) 82082 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ARNOT, W. G., JR. 033000
MONTGOMERY WELL #: 1A RRCID -> 185429 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 4328 PERF. 3958 - 3978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
STEPHENS "21" WELL #: 6 RRCID -> 203458 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3950 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	432	-0-	-188	-0-	432	2			N	-0-					67
02	551	N	317	-0-	-234	-0-	317	2			N	-0-					67
03	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-					67
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					67
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					67
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					67
07	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					67
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					67
09	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-					67
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					67
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					67
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 5,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERGIO (STRAWN) 82270 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
SWENSON WELL #: 3 RRCID -> 257235 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 1755 PERF. 536 - 550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	29	N	5	-0-	-24	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1798	#	1275	-0-	-523	-0-	1275	2			N	-0-					104
02	1682	#	1308	-0-	-374	-0-	1308	2			N	-0-					104
03	1798	#	1332	-0-	-466	-0-	1332	2			N	-0-					104
04	1620	#	1431	-0-	-189	-0-	1431	2			N	-0-					104
05	1674	#	1481	-0-	-193	-0-	1481	2			N	-0-					104
06	1350	#	1185	-0-	-165	-0-	1185	2			N	-0-					104
07	1488	#	1355	-0-	-133	-0-	1355	2			N	-0-					104
08	1488	#	1066	-0-	-422	-0-	1066	2			N	-0-					104
09	1440	#	435	-0-	-1005	-0-	435	2			N	-0-					104
10	1488	#	550	-0-	-938	-0-	550	2			N	-0-					104
11	1320	#	729	-0-	-591	-0-	729	2			N	-0-					104
12	1364	#	1046	-0-	-318	-0-	1046	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 13,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE MOCKINGBIRD WELL #: 3 RRCID -> 232542 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4152 - 4170

01	496	#	375	-0-	-121	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	435	#	406	-0-	-29	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	496	#	369	-0-	-127	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	480	#	369	-0-	-111	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	496	#	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	420	#	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	434	#	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	403	#	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	390	#	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	403	#	168	-0-	-235	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	182	#	-0-	-0-	-182	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12

TOTAL GAS PROD: 3,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE CACTUS WELL #: 7 RRCID -> 232563 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 3828 - 3838

01	620	#	348	-0-	-272	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	580	#	375	-0-	-205	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	620	#	411	-0-	-209	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	390	#	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	299	#	268	-0-	-31	-0-	268	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2012 - PLUGGED 05/24/12

TOTAL GAS PROD: 1,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SET RANCH (CONGL) //CONT.// 82315 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SET RANCH WELL #: 25 RRCID -> 091765 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3995 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2669	R	2669	-0-	-0-	-0-	587	1	2071	3	N	10					78
							11	9									
02	2494	#	1719	-0-	-775	-0-	430	1	1271	3	N	16					94
							18	9									
03	2790	#	1462	-0-	-1328	-0-	356	1	1051	3	N	50					144
							55	9									
04	2700	#	2120	-0-	-580	-0-	577	1	1542	3	N	1					145
							1	9									
05	2790	#	2669	-0-	-121	-0-	687	1	1981	3	N	1					146
							1	9									
06	2698	R	2698	-0-	-0-	-0-	672	1	2020	3	N	5					151
							6	9									
07	2764	R	2764	-0-	-0-	-0-	683	1	2049	3	N	29					180
							32	9									
08	2666	#	2213	-0-	-453	-0-	599	1	1614	3	N	-0-					180
09	2700	#	2236	-0-	-464	-0-	617	1	1619	3	N	-0-					180
10	2790	#	2672	-0-	-118	-0-	711	1	1961	3	N	-0-					180
11	2700	#	2664	-0-	-36	-0-	683	1	1971	3	N	9	157	1			32
							10	9									
12	2759	#	2653	-0-	-106	-0-	717	1	1910	3	N	24					56
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 28,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

SET RANCH WELL #: 40 RRCID -> 123188 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4038 - 4048

01	372	#	333	-0-	-39	-0-	121	1	212	3	N	-0-					29
02	348	#	214	-0-	-134	-0-	50	1	164	3	N	-0-					29
03	341	#	196	-0-	-145	-0-	45	1	151	3	N	-0-					29
04	330	#	309	-0-	-21	-0-	79	1	230	3	N	-0-					29
05	341	#	291	-0-	-50	-0-	70	1	221	3	N	-0-					29
06	330	#	248	-0-	-82	-0-	58	1	190	3	N	-0-					29
07	310	#	233	-0-	-77	-0-	54	1	179	3	N	-0-					29
08	310	#	203	-0-	-107	-0-	51	1	152	3	N	-0-					29
09	300	#	287	-0-	-13	-0-	73	1	214	3	N	-0-					29
10	279	#	235	-0-	-44	-0-	58	1	177	3	N	-0-					29
11	240	#	167	-0-	-73	-0-	40	1	127	3	N	-0-					29
12	310	#	223	-0-	-87	-0-	103	1	120	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE ENERGY ACQUISITIONS LP 238357
DABNEY WELL #: 1 RRCID -> 211444 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4143 - 4167

01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					138
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					138
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	7			60
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SET RANCH (CONGL) //CONT.// 82315 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
EAGLE ENERGY ACQUISITIONS LP //CONT.// 238357
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 214908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4108 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KADANE CORPORATION 450038
B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 174645 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3951 - 3956

01	1023	#	259	-0-	-764	-0-	3	1	256	2	N	-0-					71
02	899	#	663	-0-	-236	-0-	3	1	658	2	N	2					73
							2	9									
03	961	#	656	-0-	-305	-0-	3	1	650	2	N	3					76
							3	9									
04	496	R	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	2	N	-0-					76
05	713	#	561	-0-	-152	-0-	3	1	558	2	N	-0-					76
06	690	#	459	-0-	-231	-0-	3	1	456	2	N	-0-					76
07	713	#	573	-0-	-140	-0-	3	1	569	2	N	1					77
							1	9									
08	712	R	712	-0-	-0-	-0-	3	1	709	2	N	-0-					77
09	540	#	480	-0-	-60	-0-	3	1	475	2	N	2					79
							2	9									
10	558	#	501	-0-	-57	-0-	3	1	498	2	N	-0-					79
11	690	#	404	-0-	-286	-0-	3	1	401	2	N	-0-					79
12	713	#	477	-0-	-236	-0-	3	1	471	2	N	3					82
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

B.R.A. WELL #: 6 RRCID -> 226457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3742 - 4017

01	992	#	696	-0-	-296	-0-	3	1	693	2	N	-0-					154
02	986	#	742	-0-	-244	-0-	3	1	739	2	N	-0-					154
03	1054	#	977	-0-	-77	-0-	3	1	974	2	N	-0-					154
04	760	R	760	-0-	-0-	-0-	3	1	757	2	N	-0-					154
05	806	#	789	-0-	-17	-0-	3	1	786	2	N	-0-					154
06	960	#	647	-0-	-313	-0-	3	1	644	2	N	-0-					154
07	992	#	718	-0-	-274	-0-	3	1	715	2	N	-0-					154
08	992	#	282	-0-	-710	-0-	3	1	279	2	N	-0-					154
09	750	#	292	-0-	-458	-0-	3	1	289	2	N	-0-					154
10	775	#	285	-0-	-490	-0-	3	1	282	2	N	-0-					154
11	690	#	188	-0-	-502	-0-	3	1	185	2	N	-0-					154
12	713	#	205	-0-	-508	-0-	3	1	202	2	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 6,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN-ELEVEN (STRAWN) 82343 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CNT OPERATING COMPANY 161429
CHASTAIN, L.B. WELL #: 1 RRCID -> 133768 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 1962 - 2014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	119	-0-	-284	-0-	88	1	31	3	N	-0-					-0-
02	232	N	188	-0-	-44	-0-	147	1	41	3	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	124	1	40	3	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	98	1	32	3	N	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	107	1	36	3	N	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	88	1	35	3	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	100	1	41	3	N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	108	1	40	3	N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	99	1	42	3	N	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	79	1	28	3	N	-0-					-0-
11	150	N	52	-0-	-98	-0-	37	1	15	3	N	-0-					-0-
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	59	1	23	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
NOVAK, OLIVIA WELL #: 2 RRCID -> 157941 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 2018 - 2024

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2013 - P&A 01-24-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOVAK, OLIVIA WELL #: 1 RRCID -> 157942 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1986 - 1994

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2013 - PLUGGED 01/25/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN-ELEVEN (STRAWN) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLSDORF AG LLC 574292
BENTON-BAKER WELL #: 1 RRCID -> 156169 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 2078 PERF. 1984 - 2002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2012 - PLUGGED 07/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD NE (LAKE SAND) 82518 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
WALKER BUCKLER 380 WELL #: 2 M RRCID -> 046062 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH 4716 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	435	#	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1094	-0-	1094	1094	1094	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1048	-0-	1048	2142	1048	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		958	-0-	958	3100	958	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		476	-0-	476	3576	476	3			Y	-0-					-0-
09	4028	R	452	-0-	-3576	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
10	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
11	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
12	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-ESTATE 'A' WELL #: 2 RRCID -> 105916 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4342 - 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
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER ESTATE A WELL #: A 3 RRCID -> 109175 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4360 - 4435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD NE(MISS) //CONT.// 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. 453142
WALKER-BUCKLER TRUST /TR. 21/ WELL #: 3 RRCID -> 050587 COMPL. DATE 03/27/1971 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21 WELL #: 1 RRCID -> 055910 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4435 - 4500

01	589 #	258	-0-	-331	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	493 #	399	-0-	-94	-0-	233	3	166	9	N	151	151	1			-0-
03	527 #	345	-0-	-182	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	300 #	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	434 #	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	434 #	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	480 #	307	-0-	-173	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	496 #	213	-0-	-283	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	480 #	212	-0-	-268	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	403 #	308	-0-	-95	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15) WELL #: 9 RRCID -> 131323 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4400 - 4430

01	682 #	386	-0-	-296	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	435 #	345	-0-	-90	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	434 #	354	-0-	-80	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	613 R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	570 #	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	589 #	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	600 #	502	-0-	-98	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	620 #	473	-0-	-147	-0-	473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLER, WALKER 523 WELL #: 3 RRCID -> 218249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4596 PERF. 4403 - 4596

01	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	348	#	337	-0-	-11	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	403	#	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	403	#	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	390	#	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	403	#	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	390	#	277	-0-	-113	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	372	#	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
GREEN SOUTH "62B" WELL #: 3 RRCID -> 267482 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 1351 PERF. 1296 - 1301

11	1518	R	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
12	1984	#	973	-0-	-1011	-0-	973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
GREEN, JAMES R. //CONT.// 330874
GREEN, J. R. RANCH COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 139345 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 172 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, J. R. RANCH COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 139346 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROTHE BROS., INC. 335430
BROOKS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724

01	527 #	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-					29
02	493 #	318	-0-	-175	-0-	315	2	3	9	N	3					32
03	527 #	231	-0-	-296	-0-	227	2	4	9	N	4					36
04	450 #	257	-0-	-193	-0-	253	2	4	9	N	4					40
05	465 #	317	-0-	-148	-0-	311	2	6	9	N	5					45
06	390 #	309	-0-	-81	-0-	305	2	4	9	N	4					49
07	341 #	153	-0-	-188	-0-	149	2	4	9	N	4					53
08	310 #	43	-0-	-267	-0-	42	2	1	9	N	1					54
09	300 #	103	-0-	-197	-0-	99	2	4	9	N	4					58
10	310 #	210	-0-	-100	-0-	206	2	4	9	N	4					62
11	300 #	68	-0-	-232	-0-	64	2	4	9	N	4					66
12	650 R	650	-0-	-0-	-0-	646	2	4	9	N	4					70

TOTAL GAS PROD: 3,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
GROTHE BROS., INC. //CONT.// 335430
BROOKS, LUCION WELL #: 1 RRCID -> 165383 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3392 - 3396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			18
02	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			18
03	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			18
04	150	#	118	-0-	-32	-0-	118	2		N	-0-			18
05	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-			18
06	150	#	112	-0-	-38	-0-	112	2		N	-0-			18
07	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			18
08	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			18
09	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-			18
10	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			18
11	120	#	64	-0-	-56	-0-	64	2		N	-0-			18
12	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 1,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROTHE, M.L. EST. 335550
ROYALL WELL #: 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	#	363	-0-	-133	-0-	363	2		Y	-0-			97
02	464	#	375	-0-	-89	-0-	375	2		Y	-0-			97
03	645	R	645	-0-	-0-	-0-	645	2		Y	-0-			97
04	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	2		Y	-0-			97
05	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	2		Y	-0-			97
06	630	#	449	-0-	-181	-0-	449	2		Y	-0-			97
07	651	#	381	-0-	-270	-0-	381	2		Y	-0-			97
08	651	#	410	-0-	-241	-0-	410	2		Y	-0-			97
09	600	#	466	-0-	-134	-0-	466	2		Y	-0-			97
10	589	#	363	-0-	-226	-0-	363	2		Y	-0-			97
11	450	#	319	-0-	-131	-0-	319	2		Y	-0-			97
12	1207	R	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		Y	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 6,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
HILLTEX CLIFTON WELL #: 2 RRCID -> 249304 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 450 PERF. 370 - 388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2012 - PLUGGED 08/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTEX CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 249305 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 500 PERF. 391 - 365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2012 - PLUGGED 08/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 388861
HILLTEX CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 249306 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 487 PERF. 384 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2012 - PLUGGED 02/16/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JNS PRODUCTION, LLC 433134
HARGROVE "D" WELL #: 1 RRCID -> 124635 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 930 PERF. 828 - 832

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486
MUSSELMAN "24" WELL #: 1 RRCID -> 196392 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 4082

01	1788 R	1788	-0-	-0-	-0-	1779	2	9	9	N	8					136
02	1561 R	1561	-0-	-0-	-0-	1542	2	19	9	N	17					153
03	1856 R	1856	-0-	-0-	-0-	1842	2	14	9	N	13					166
04	1612 R	1612	-0-	-0-	-0-	1597	2	15	9	N	14					180
05	1707 R	1707	-0-	-0-	-0-	1697	2	10	9	N	9					189
06	1606 R	1606	-0-	-0-	-0-	1591	2	15	9	N	14					203
07	1936 R	1936	-0-	-0-	-0-	1917	2	19	9	N	17					220
08	1714 R	1714	-0-	-0-	-0-	1697	2	17	9	N	15					235
09	1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	1353	2	13	9	N	12					247
10	1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	1038	2	17	9	N	15					262
11	1279 R	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					262
12	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1110	2	34	9	N	31					293

TOTAL GAS PROD: 18,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067
COOK RANCH WELL #: B301 RRCID -> 178615 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 4640 - 4670

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (FRY) 82522 015 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BLANTON, EDNA DILLER WELL #: 2 RRCID -> 194965 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4294 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2012 - PLUGGED 05/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS) 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
B & D ENTERPRISES 040144
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 130888 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3966 - 3972

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2012 - PLUGGED 07/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B & D WELL #: 1 RRCID -> 155361 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3948 - 3986

01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/15/2013

TOTAL GAS PROD: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3850 - 3898

01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					40
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	N	1					41
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			18
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					18
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					18
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					18
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					18
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					18
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					18
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	598	2	6	9	N	5					50
02	377	N	292	-0-	-85	-0-	282	2	10	9	N	9					59
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-	35	1			24
04	570	N	390	-0-	-180	-0-	390	2			N	-0-					24
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					24
06	450	N	337	-0-	-113	-0-	337	2			N	-0-					24
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					24
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					24
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					24
10	465	N	114	-0-	-351	-0-	114	2			N	-0-					24
11	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					24
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 4,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	555	2	6	9	N	5					42
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	538	2	4	9	N	4					46
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-	37	1			9
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					9
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					9
06	540	N	297	-0-	-243	-0-	297	2			N	-0-					9
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					9
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					9
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					9
10	620	N	168	-0-	-452	-0-	168	2			N	-0-					9
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	534	2	6	9	N	5					14
12	589	N	268	-0-	-321	-0-	267	2	1	9	N	1					15

TOTAL GAS PROD: 5,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

COTTLE WELL #: 6 RRCID -> 136889 COMPL. DATE 10/20/1990 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2532 - 2536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2012 - PLUGGED 12/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTLE WELL #: 8 RRCID -> 189154 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1898 - 1914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2012 - PLUGGED 12/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CDJ OIL CO. 140598
GRIMES, I. WELL #: 3A RRCID -> 122978 COMPL. DATE 04/27/1986 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 907 - 917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2013 - WELL PLUGGED 1/28/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMES, I WELL #: 2A RRCID -> 126398 COMPL. DATE 02/03/1987 TOTAL DEPTH 1078 PERF. 248 - 254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2013 - WELL PLUGGED 1/28/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CLAVO OIL, LLC //CONT.// 158307
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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CLAVO OIL, LLC //CONT.// 158307
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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760

01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					74
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					74
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					74
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					74
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					74
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					74
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					74
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					74
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					74
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					74
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					74
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 1,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098

01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					49
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					49
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					49
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					49
05	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					49
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					49
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					49
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					49
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					49
10	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-					49
11	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-					49
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 6,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CONCHO OILFIELD SERVICE, INC. 170163
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	85	2		N	-0-			-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2		N	-0-			-0-
09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUET 88 WELL #: 1 RRCID -> 128860 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3865 - 3868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	#	899	-0-	-2046	-0-	899	2		N	-0-			54
02	1479	#	396	-0-	-1083	-0-	396	2		N	-0-			54
03	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			54
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-			54
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-			54
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-			54
07	2635	N	1385	-0-	-1250	-0-	1385	2		N	-0-			54
08	2294	N	2095	-0-	-199	-0-	2095	2		N	-0-			54
09	2070	N	1881	-0-	-189	-0-	1881	2		N	-0-			54
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-			54
11	2040	N	1752	-0-	-288	-0-	1752	2		N	-0-			54
12	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	1769	2		N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 20,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2		N	-0-			49
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			49
03	2356	N	2185	-0-	-171	-0-	2185	2		N	-0-			49
04	2760	N	2020	-0-	-740	-0-	2020	2		N	-0-			49
05	3100	N	3139	-0-	39	39	3139	2		N	-0-			49
06	2706	N	2667	-0-	-39	-0-	2667	2		N	-0-			49
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2		N	-0-			49
08	2852		2673	-0-	-179	-0-	2673	2		N	-0-			49
09	2760		2273	-0-	-487	-0-	2273	2		N	-0-			49
10	2852		1058	-0-	-1794	-0-	1058	2		N	-0-			49
11	2758	R	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		N	-0-			49
12	2728	#	2689	-0-	-39	-0-	2689	2		N	-0-			49

TOTAL GAS PROD: 29,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
CONCHO OILFIELD SERVICE, INC. //CONT.// 170163
WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	121	-0-	-220	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	261	N	83	-0-	-178	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	7750		850	-0-	-6900	17947	850	2			N	-0-					16
02	7250		2245	-0-	-5005	12942	2245	2			N	-0-					16
03	3100	N	2446	-0-	-654	12288	2446	2			N	-0-					16
04	3000	N	2165	-0-	-835	11453	2165	2			N	-0-					16
05	3100	N	2309	-0-	-791	10662	2309	2			N	-0-					16
06	3000	N	2149	-0-	-851	9811	2149	2			N	-0-					16
07	3100	N	2130	-0-	-970	8841	2130	2			N	-0-					16
08	3100	N	1804	-0-	-1296	7545	1804	2			N	-0-					16
09	3000	N	1691	-0-	-1309	6236	1691	2			N	-0-					16
10	3100	N	2071	-0-	-1029	5207	2071	2			N	-0-					16
11	3000	N	1716	-0-	-1284	3923	1716	2			N	-0-					16
12	3100	N	357	-0-	-2743	1180	357	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 21,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
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
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	795	2	37	9	N	34	171	1			39
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	817	2	18	9	N	16					55
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	893	2	24	9	N	22					77
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	965	2	17	9	N	15					92
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	961	2	15	9	N	14					106
06	900	N	833	-0-	-67	-0-	812	2	21	9	N	19					125
07	1023	N	876	-0-	-147	-0-	863	2	13	9	N	12					137
08	961	N	954	-0-	-7	-0-	931	2	23	9	N	21					158
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	952	2	20	9	N	18					176
10	868	N	804	-0-	-64	-0-	784	2	20	9	N	18	173	1			21
11	930	N	923	-0-	-7	-0-	909	2	14	9	N	13					34
12	992	N	896	-0-	-96	-0-	878	2	18	9	N	16					50

TOTAL GAS PROD: 10,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROTHE BROS., INC. 335430
MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	919	-0-	-131	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	397	-0-	-626	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT WELL #: 4 RRCID -> 213609 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1914 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104
PITTMAN GROUP WELL #: 1 RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013 - P&A 02-07-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J & W OIL CO.-W. F. 427923
JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766

01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					87
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					87
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					87
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					87
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					87
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					87
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					87
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					87
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					87
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					87
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					87
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 11,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
J & W OIL CO.-W. F. //CONT.// 427923
JAMESON WELL #: 3 C RRCID -> 211330 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3975 - 3995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/16/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					20
02	377	N	332	-0-	-45	-0-	332	2			N	-0-					20
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					20
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					20
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					20
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					20
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					20
08	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	2			N	-0-					20
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					20
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					20
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					20
12	403	N	181	-0-	-222	-0-	181	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1316		1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	870	N	727	-0-	-143	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	899	N	531	-0-	-368	-0-	531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
JACOBS, C. E., CO. 429435
NAIL XB WELL #: 1 RRCID -> 118559 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4997 - 5006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS 45 WELL #: 1 RRCID -> 127078 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 1633 - 1637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P&A 03-14-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAIL WB WELL #: 5 RRCID -> 137079 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1348 - 1350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
02	58	N	49	-0-	-9	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	2	N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
JACOBS, C. E., CO. //CONT.// 429435
COLLINS CREEK SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158104 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4663 - 4667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JNS PRODUCTION, LLC 433134
HARGROVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARGROVE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15 WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
GROTHE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	812	N	429	-0-	-383	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	775	N	42	-0-	-733	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	961	N	137	-0-	-824	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	806	N	609	-0-	-197	-0-	609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEFFEL'S, INC. 495318
LEDBETTER, MORRIS E. WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3500		-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					-0-
10	7750		3325	-0-	-4425	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
11	7500		7137	-0-	-363	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
12	7750		6331	-0-	-1419	-0-	6331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					4
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					4
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					4
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					4
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					4
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					4
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					4
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					4
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					4
10	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					4
11	450	N	260	-0-	-190	-0-	260	2			N	-0-					4
12	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
MILLENNIUM OPERATING COMPANY //CONT.// 567486
REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	445	2	13	9	N	12					60
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	553	2	12	9	N	11					71
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	475	2	72	9	N	65					136
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	623	2	55	9	N	50					186
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	615	2	56	9	N	51	156	1			81
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	627	2	51	9	N	46					127
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	688	2	65	9	N	59					186
08	682	N	653	-0-	-29	-0-	592	2	61	9	N	55	173	1			68
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1057	2	48	9	N	44					112
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	909	2	41	9	N	37					149
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1010	2	42	9	N	38					187
12	1147	N	973	-0-	-174	-0-	934	2	39	9	N	35					222

TOTAL GAS PROD: 9,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	629	-0-	-177	-0-	629	2			N	-0-					124
02	754	N	616	-0-	-138	-0-	614	2	2	9	N	2					126
03	651	N	571	-0-	-80	-0-	570	2	1	9	N	1					127
04	600	N	486	-0-	-114	-0-	486	2			N	-0-					127
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	863	2	26	9	N	24					151
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	802	2	48	9	N	44					195
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	977	2	17	9	N	15	169	1			41
08	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			N	-0-					41
09	840	N	731	-0-	-109	-0-	717	2	14	9	N	13					54
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1336	2	56	9	N	51					105
11	840	N	686	-0-	-154	-0-	651	2	35	9	N	32					137
12	744	N	663	-0-	-81	-0-	608	2	55	9	N	50					187

TOTAL GAS PROD: 9,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

MORRELL, W. R. 587055
EAST REAMES 25 WELL #: 2 RRCID -> 105492 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 630 PERF. 296 - 298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2012 - PLUGGED 01/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.I.D. DRILLING INC 631265
WINDHAM "85" WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	30	163	1			19
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	525	2	59	9	N	54					73
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	242	2	41	9	N	37					110
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	225	2	30	9	N	27					137
05	589	N	499	-0-	-90	-0-	488	2	11	9	N	10					147
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	488	2	12	9	N	11					158
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	516	2	11	9	N	10					168
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	571	2	15	9	N	14	158	1			24
09	510	N	362	-0-	-148	-0-	351	2	11	9	N	10					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					46
11	570	N	80	-0-	-490	-0-	69	2	11	9	N	10					56
12	372	N	45	-0-	-327	-0-	34	2	11	9	N	10					66

TOTAL GAS PROD: 3,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
P.I.D. DRILLING INC //CONT.// 631265
DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					45
02	1276	N	865	-0-	-411	-0-	865	2			N	-0-					45
03	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	2			N	-0-					45
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					45
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					45
06	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	1309	2			N	-0-					45
07	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	1164	2			N	-0-					45
08	1395	N	1102	-0-	-293	-0-	1102	2			N	-0-					45
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					45
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					45
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					45
12	1550	N	1284	-0-	-266	-0-	1284	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 15,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRO-STARR 660161
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
PRICKLY PAIR PRODUCTION 677108
EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 730 - 830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST EMG, INC. 684615
MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ROYAL TEXAN ENERGY CO. //CONT.// 732104
H.A.N. GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 161269 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1932 - 1937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2013 - PLUGGED 05-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIRS, TERRY WELL #: 1 RRCID -> 185532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1933 - 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
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
02	42	N	8	-0-	-34	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, M. WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INC	G-10	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
03	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	INC	G-10	2	-0-	2	5	2	3			N	-0-					-0-
06	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	INC	G-10	2	-0-	2	7	2	3			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ROYAL TEXAN ENERGY CO. //CONT.// 732104
LANE, M. WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
HUDSON(SEC 70) WELL #: 1 RRCID -> 094087 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2468 - 2469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012 - PLUGGED 04/18/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
STEPHENS "21" WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897

01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					46
02	1392 N	1371	-0-	-21	-0-	1371	2			N	-0-					46
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					46
04	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					46
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					46
06	1650 N	1612	-0-	-38	-0-	1612	2			N	-0-					46
07	1705 N	1555	-0-	-150	-0-	1555	2			N	-0-					46
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					46
09	1620 N	1416	-0-	-204	-0-	1416	2			N	-0-					46
10	1550 N	1310	-0-	-240	-0-	1310	2			N	-0-					46
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					46
12	1457 N	1272	-0-	-185	-0-	1272	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 18,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
STAR PRODUCTION, INC. 815108
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1724	3			N	-0-			-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-			-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-			-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-			-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-			-0-
06	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	1797	3			N	-0-			-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-			-0-
08	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	1846	3			N	-0-			-0-
09	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	1780	3			N	-0-			-0-
10	2077	N	553	-0-	-1524	-0-	553	3			N	-0-			-0-
11	1800	N	1655	-0-	-145	-0-	1655	3			N	-0-			-0-
12	1829	N	1674	-0-	-155	-0-	1674	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-			-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-			-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-			-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-			-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64 WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-			-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-			-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-			-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-			-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-			-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-			-0-
10	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	3			N	-0-			-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
STASNEY WELL SERVICE, LLC //CONT.// 816067
COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK RANCH 88 WELL #: 65 RRCID -> 246253 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1486 - 1496

01	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206

01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	186	1	161	2	Y	207	136	1					205
							228	9											
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	174	1	153	2	Y	194	277	1					122
							213	9											
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	309	1	224	9	Y	204	145	1					181
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	180	1	187	2	Y	156	272	1					65
							172	9											
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	186	1	167	2	Y	156	128	1					93
							172	9											
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	168	1	116	2	Y	70							163
							77	9											
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	132	1	128	2	Y	79	142	1					100
							87	9											
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	186	1	190	2	Y	177	127	1					150
							195	9											
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	180	1	138	2	Y	185	148	1					187
							204	9											
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	186	1	155	2	Y	304	273	1					218
							334	9											
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	150	1	100	2	Y	121	275	1					64
							133	9											
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	186	1	141	2	Y	184	157	1					91
							202	9											

TOTAL GAS PROD: 6,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,037

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
NAIL, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 049016 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4558 - 4603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAIL WH WELL #: 1 RRCID -> 118557 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4588 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2012 - PLUGGED 1/31/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITT OIL & GAS, INC. 921150
CARTER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1343	-0-	-49	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1105	-0-	-305	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	186	-0-	-1271	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	920	-0-	-537	-0-	920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANE (SCULLY) 82653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAMPASAS
SCULLY EXPLORATION LLC 760540
GOTCHER WELL #: 2M RRCID -> 237944 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	260	-0-	260	260	260	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	537	-0-	537	797	537	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	202	-0-	202	999	202	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	121	-0-	121	1120	121	2			N	-0-					-0-
11		75	-0-	-0-	-75	1045					N	-0-					-0-
12		775	-0-	-0-	-775	270					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFPAUIR WELL #: 2 RRCID -> 265246 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFPAUIR WELL #: 3 RRCID -> 267509 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 1220 PERF. N/A

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	24	-0-	24	24	24	2			N	-0-					-0-
08	43	N	19	-0-	-24	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRELL WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					1
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					1
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					1
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					1
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					1
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	2			N	-0-					1
07	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					1
08	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					1
09	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-					1
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					1
11	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	2			N	-0-					1
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARPE (ATOKA) //CONT.// 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 131317 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					17
02	87	N	62	-0-	-25	-0-	62	2			N	-0-					17
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					17
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					17
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					17
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					17
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					17
08	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					17
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					17
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLINGTON SECURITIES, INC. 907900
SHARPE, FRED WELL #: 1 RRCID -> 094483 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3192 - 3720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHINNERY BEND (WOLFCAMP) 83285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
M & K OPERATING LLC 518499
HENDRICK, T. G. TRACT 5 WELL #: 6 RRCID -> 103796 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 1528 PERF. 570 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
09	14		NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2012 - P&A EFF 10/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRICK, T.G. TRACT 5 WELL #: 10 RRCID -> 105780 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 1290 PERF. 567 - 571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
09	14		NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012 - PLUGGED 10/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRICK, T.G. TRACT 5 WELL #: 12 RRCID -> 106815 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 582 - 574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT					-0-
09	13		NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2012 - P&A EFF 10/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHULTZ, JACK CAROL WELL #: 3 RRCID -> 114708 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2731 - 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
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDNEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 83486 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
COOPER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018279 COMPL. DATE 10/07/1955 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2111 - 2160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRY, T. O. WELL #: 1 RRCID -> 018280 COMPL. DATE 11/10/1955 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2012 - 2115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/ WELL #: 1 RRCID -> 018284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2170 - 2205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDNEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 83486 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
REED, JIMMY WELL #: 1 RRCID -> 259035 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 2634 PERF. 2106 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIERRA (STRAWN) 83490 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
CRAWFORD, A. D. WELL #: 2 A RRCID -> 236347 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2252 - 2260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					88
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					88
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					88
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	103	2	11	9	N	10					98
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					98
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	109	2	8	9	N	7					105
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					105
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					105
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					105
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	N	2					107
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					107
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-	82	1			25

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	377	N	374	-0-	-3	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES (CONGL.) 83528 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
SIKES F WELL #: 5 RRCID -> 110694 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3854 - 3864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1042	-0-	-234	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	918	-0-	-222	-0-	918	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	810	-0-	-337	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	915	-0-	-105	-0-	915	2			N	-0-					-0-
12	961	N	581	-0-	-380	-0-	581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO "37" WELL #: 1 RRCID -> 211857 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 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
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	856	2	3	9	N	3					38
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					38
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	853	2	4	9	N	4					42
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1180	2	52	9	N	47					89
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					89
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1243	2	175	9	N	159					248
07	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	961	2	53	9	N	48	184	1			112
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	953	2	57	9	N	52					164
09	1200	N	948	-0-	-252	-0-	911	2	37	9	N	34					198
10	1023	N	936	-0-	-87	-0-	924	2	12	9	N	11					209
11	990	N	863	-0-	-127	-0-	856	2	7	9	N	6	168	1			47
12	992	N	896	-0-	-96	-0-	890	2	6	9	N	5					52

TOTAL GAS PROD: 11,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

SILVER CREEK (STRAWN) 83595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
GRUBIS, THURMAN WELL #: RRCID -> 109266 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3167 - 3179

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER VALLEY (MORRIS) 83640 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
RHYNE, J.V. 706379
MULLINS "B" WELL #: RRCID -> 124139 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3084 - 3096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND	-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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/02/2002

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS) 83641 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
RANCH FIVE WELL #: 2 RRCID -> 121500 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2857 - 2860

01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WELL #: 1 RRCID -> 197277 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856

01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	232 N	212	-0-	-20	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	390 N	154	-0-	-236	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	248 N	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	150 N	44	-0-	-106	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ARNOT, W. G., JR. 033000
HOUSER WELL #: 1A RRCID -> 185431 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2625 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2013 - PLUGGED 04-14-2013

TOTAL GAS PROD: 942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	232	N	200	-0-	-32	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BARTON, HOWARD //CONT.// 053939
SAIN, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	261	N	235	-0-	-26	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	806	N	681	-0-		-125	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	725	N	630	-0-		-95	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	744	N	678	-0-		-66	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	660	N	578	-0-		-82	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	682	N	549	-0-		-133	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	660	N	494	-0-		-166	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-		-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-		-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-		-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	620	N	613	-0-		-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	600	N	547	-0-		-53	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	744	N	511	-0-		-233	-0-	511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHULTS, CECIL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018326 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2938 - 2952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	310	N	280	-0-		-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	261	N	255	-0-		-6	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-		-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-		-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	279	N	158	-0-		-121	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	270	N	159	-0-		-111	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	279	N	157	-0-		-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-		-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	150	N	62	-0-		-88	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	155	N	15	-0-		-140	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 108217 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2872 - 2901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1054	N	925	-0-		-129	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	957	N	884	-0-		-73	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	961	N	876	-0-		-85	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-		-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-		-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-		-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	961	N	831	-0-		-130	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	855	-0-		-230	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09	1063	N	1063	-0-		-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
10	1052	N	1052	-0-		-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-		-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1040	-0-		-45	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
HAVENS OIL COMPANY 366469
MAY VETA WELL #: 1A RRCID -> 080384 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2758 - 2764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2		N	-0-			-0-
02	638	N	534	-0-	-104	-0-	534	2		N	-0-			-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
07	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	2		N	-0-			-0-
08	651	N	403	-0-	-248	-0-	403	2		N	-0-			-0-
09	600	N	338	-0-	-262	-0-	338	2		N	-0-			-0-
10	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2		N	-0-			-0-
11	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	2		N	-0-			-0-
12	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, NOBLE WELL #: 1 RRCID -> 123900 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2		N	-0-			-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
04	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	2		N	-0-			-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2		N	-0-			-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2		N	-0-			-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2		N	-0-			-0-
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2		N	-0-			-0-
06	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2		N	-0-			-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2		N	-0-			-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2		N	-0-			-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	145	N	131	-0-	-14	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESIDE, E. A., ESTATE WELL #: 1BH RRCID -> 018323 COMPL. DATE 02/17/1945 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 2646 - 2656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		16	-0-	16	64	16	2			N	-0-					-0-
02	0		15	-0-	15	79	15	2			N	-0-					-0-
03	0		14	-0-	14	93	14	2			N	-0-					-0-
04	0		15	-0-	15	108	15	2			N	-0-					-0-
05	0		15	-0-	15	123	15	2			N	-0-					-0-
06	138		15	-0-	-123	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLUM WELL #: 1 RRCID -> 095434 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 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
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	377	N	360	-0-	-17	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		241	-0-	241	241	241	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		242	-0-	242	483	242	2			N	-0-					-0-
06	700	N	224	-0-	-476	7	224	2			N	-0-					-0-
07	201	N	194	-0-	-7	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649
J.R.E. WELL #: 1 RRCID -> 118129 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON,CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 121449 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 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
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESIDE WELL #: 5 RRCID -> 124340 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 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
01	0		5	-0-	5	11	5	2			N	-0-					-0-
02	0		5	-0-	5	16	5	2			N	-0-					-0-
03	0		5	-0-	5	21	5	2			N	-0-					-0-
04	0		6	-0-	6	27	6	2			N	-0-					-0-
05	0		5	-0-	5	32	5	2			N	-0-					-0-
06	38		6	-0-	-32	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649
WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5	-0-	5	11	5	2			N	-0-					-0-
02	0		5	-0-	5	16	5	2			N	-0-					-0-
03	0		5	-0-	5	21	5	2			N	-0-					-0-
04	0		6	-0-	6	27	6	2			N	-0-					-0-
05	0		5	-0-	5	32	5	2			N	-0-					-0-
06	38		6	-0-	-32	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE WELL #: 1 RRCID -> 130968 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	319	N	282	-0-	-37	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
CAUDLE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018290 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2794 - 2825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
DUNN, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 018294 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2777 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	638	N	609	-0-	-29	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018298 COMPL. DATE 02/15/1959 TOTAL DEPTH 2671 PERF. 2602 - 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
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	203	N	157	-0-	-46	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
HUMPHREYS,GERALDINE DAVIS, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 018300 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2652 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTEET, LEE WELL #: 1 RRCID -> 018302 COMPL. DATE 07/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2802 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					63
02	290	N	265	-0-	-25	-0-	265	3			N	-0-					63
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					63
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					63
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					63
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					63
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					63
08	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					63
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					63
10	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	3			N	-0-					63
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					63
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 3,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTEET, OMA -A- WELL #: 1A RRCID -> 018303 COMPL. DATE 07/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2804 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	1	-0-	-743	-0-	1	3			N	-0-					32
02	406	N	13	-0-	-393	-0-	13	3			N	-0-					32
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					32
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					32
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					32
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					32
07	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	3			N	-0-					32
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					32
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					32
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					32
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	3			N	-0-					32
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
POTEET, OMA -B- WELL #: 2B RRCID -> 018304 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2790 - 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
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					28
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					28
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					28
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					28
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					28
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					28
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					28
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					28
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					28
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					28
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					28
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 018305 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2973 - 3013

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESIDE, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018308 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2814 - 2828

01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	290	N	262	-0-	-28	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
WHITLOCK, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 018310 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2763 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					81
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					81
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					81
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					81
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					81
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					81
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					81
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					81
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					81
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					81
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					81
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 2,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
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
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTERLE (3800) 83795 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 217074 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 3933 PERF. 3782 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	280	-0-	-154	-0-	24 12	1 9	244	2	N	11					88
02	377	N	137	-0-	-240	-0-	13 4	1 9	120	2	N	4					92
03	372	N	54	-0-	-318	-0-	5 2	1 9	47	2	N	2					94
04	270	N	71	-0-	-199	-0-	5 4	1 9	62	2	N	4					98
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	8 6	1 9	87	2	N	5					103
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	80	2	N	3					106
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	131	2	N	2					108
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	90	2	N	2					110
09	150	N	77	-0-	-73	-0-	7 2	1 9	68	2	N	2					112
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	29 28	1 9	316	2	N	25					137
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	31 37	1 9	324	2	N	34	154	1			17
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	52 66	1 9	367	2	N	60					77

TOTAL GAS PROD: 2,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

SKAGGS (1500) 83880 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
ABELS, HERRALD WELL #: 1 RRCID -> 092359 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 1532 - 1537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2012 - PLUGGED 05/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	609	N	521	-0-	-88	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	570	N	10	-0-	-560	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
08	992	N	860	-0-	-132	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
MORRIS, O.T. WELL #: 1 RRCID -> 095814 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2656 - 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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COGBURN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 116103 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2728 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	319	N	226	-0-	-93	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	638	N	489	-0-	-149	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	810	N	339	-0-	-471	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	450	N	239	-0-	-211	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	434	N	112	-0-	-322	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY (MARBLE FALLS 5200) 84229 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 097985 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5209 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	99	1	386	3	N	-0-					-0-
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	66	1	373	3	N	-0-					-0-
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	85	1	345	3	N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	135	1	320	3	N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	95	1	385	3	N	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	93	1	333	3	N	-0-					-0-
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	70	1	336	3	N	-0-					-0-
10	465	N	382	-0-	-83	-0-	52	1	330	3	N	-0-					-0-
11	420	N	340	-0-	-80	-0-	10	1	330	3	N	-0-					-0-
12	434	N	305	-0-	-129	-0-	8	1	297	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED (STRAWN) 84430 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HILL OPERATING LLC 387979
SNEED, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 122979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 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
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					49
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					49
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					49
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					49
05	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	2			N	-0-					49
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					49
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					49
08	744	N	548	-0-	-196	-0-	548	2			N	-0-					49
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					49
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					49
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					49
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 7,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW (DUFFER) 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
TEXFEL-BECK WELL #: 1 RRCID -> 110314 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3638 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
GERMANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 116920 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3804 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
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					19
02	377	N	355	-0-	-22	-0-	355	3			N	-0-					19
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					19
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					19
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					19
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					19
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					19
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					19
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					19
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					19
11	480	N	401	-0-	-79	-0-	401	3			N	-0-					19
12	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
NORTH RIDGE CORPORATION 614120
TEXFEL-MONROE WELL #: 2 RRCID -> 116029 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 3957 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HARRELL, M. WELL #: RRCID -> 111220 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3714 - 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/1998

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL WELL #: 8 RRCID -> 112548 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 3863 PERF. 3754 - 3766

01	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	3			N	-0-					19
02	464	N	357	-0-	-107	-0-	357	3			N	-0-					19
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					19
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					19
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					19
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					19
07	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	3			N	-0-					19
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					19
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					19
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					19
11	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	3			N	-0-					19
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
PARDUE-HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 112549 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3868 - 3878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	203	N	193	-0-	-10	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	176	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARRELL, M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 113366 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3808 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 115825 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3726 - 3734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	467	3	160	9	N	145	145	1			-0-
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	651	N	446	-0-	-205	-0-	442	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BAGGETT, C.R. WELL #: 1 RRCID -> 123190 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 3919 PERF. 2412 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 123787 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3736 - 3746

01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 147522 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 3849 PERF. 3710 - 3720

01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	450	N	321	-0-	-129	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	330	N	155	-0-	-175	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 158066 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3758 - 3767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	510	N	354	-0-	-156	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	330	N	169	-0-	-161	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					20
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	137	3			N	-0-					20
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					20
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					20
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					20
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					20
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					20
08	124	N	40	-0-	-84	-0-	39	3	1	9	N	1					21
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	142	3	1	9	N	1					22
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					22
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					22
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	154	3	7	9	N	6					28

TOTAL GAS PROD: 1,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW (STRAWN, LOWER) 84447 849 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
PERKINS-BEGGS WELL #: 1 RRCID -> 144048 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2046 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					46
02	203	N	133	-0-	-70	-0-	133	3			N	-0-					46
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					46
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					46
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					46
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					46
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					46
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					46
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					46
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					46
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					46
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 1,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW-BERRY WELL #: 1 RRCID -> 171038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3769 PERF. 2066 - 2068

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNYDER (MORRIS) 84468 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
GORDON, R. L. 316450
GORDON, R. L. WELL #: 1 A RRCID -> 110352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2614 - 2634

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SODA SPRINGS (STRAWN) 84479 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YOUNGBLOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 115337 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 4847 PERF. 2193 - 2212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOMERVELL (STRAWN) 84562 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SOMERVELL
XTO ENERGY INC. 945936
MCDOWELL, H.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 143674 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3320 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKMAN (MARBLE FALLS) 84927 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
BAJA PRODUCTION 044650
TEJAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 218895 COMPL. DATE 04/00/1979 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2765 - 2846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			136
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			136
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			136
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			136
05	14B2	EXT	319	-0-	319	B	319	319	3			N	-0-			136
06	14B2	EXT	308	-0-	308	B	627	308	3			N	-0-			136
07	14B2	EXT	313	-0-	313	B	940	313	3			N	-0-			136
08	14B2	EXT	319	-0-	319	B	1259	319	3			N	-0-			136
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1259																
09	14B2	EXT	297	-0-	297	B	1556	297	3			N	-0-			136
10	14B	DENY	293	-0-	293	B	1849	293	3			N	-0-			136
11	14B	DENY	284	-0-	284	B	2133	284	3			N	-0-			136
12	DLQ	G-10	284	-0-	284	B	2417	284	3			N	-0-			136

TOTAL GAS PROD: 2,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
PIERSON HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 069960 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5	N	4	-0-	-1	B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	5	N	4	-0-	-1	B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	5	N	4	-0-	-1	B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	5	N	4	-0-	-1	B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	6	N	5	-0-	-1	B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 078701 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2704 - 2777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	75	-0-	-18	B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
02	87	N	74	-0-	-13	B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
05	93	N	91	-0-	-2	B	-0-	91	2			N	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90	N	88	-0-	-2	B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
10	93	N	92	-0-	-1	B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
12	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	77	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKMAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 84927 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
PEARSON,WILLIS WELL #: 5 RRCID -> 096463 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2713 - 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
01	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARROW (ATOKA) 84953 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
GANKY WELL #: 2 RRCID -> 185436 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2034 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARROW (ATOKA) //CONT.// 84953 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES //CONT.// 912942
GANKY WELL #: 5 RRCID -> 197275 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2000 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	480	#	349	-0-	-131	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	496	#	284	-0-	-212	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	510	#	125	-0-	-385	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	527	#	329	-0-	-198	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	578	R	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	360	#	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	589	#	353	-0-	-236	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					68
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					68
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					68
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					68
05	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	3			N	-0-					68
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					68
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					68
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					68
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					68
10	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					68
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-					68
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	406	N	350	-0-	-56	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	480	N	344	-0-	-136	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
KATIE NOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144761 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 4480 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	658	-0-	-24	-0-	13	1	645	2	N	-0-					-0-
02	638	N	618	-0-	-20	-0-	54	1	564	2	N	-0-					-0-
03	651	N	382	-0-	-269	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	780	N	673	-0-	-107	-0-	39	1	634	2	N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAN MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153954 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	395	-0-	-70	-0-	8	1	387	2	N	-0-					39
02	435	N	360	-0-	-75	-0-	32	1	328	2	N	-0-					39
03	465	N	163	-0-	-302	-0-	163	2			N	-0-					39
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					39
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					39
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					39
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					39
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					39
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					39
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					39
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	25	1	404	2	N	-0-					39
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 5,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGTOWN (CADDO) 85369 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 181426 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3					31
03	11	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3					40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3					43
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3					46
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	10					56
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	10					66

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31245 11/01/2012

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SPRINGTOWN (CADDO) //CONT.// 85369 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
F-H-M WELL #: 2 RRCID -> 191147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3852 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - PLUGGED 01-31-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
02	638	N	561	-0-	-77 B	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	396	-0-	-264 B	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	511	-0-	-119 B	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	460	-0-	-50 B	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	480	-0-	-47 B	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12 B	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	351	-0-	-114 B	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
COOMER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 187479 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3212 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	614	-0-	-6 B	-0-	614	3			N	-0-					97
02	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	562	3	3	9	N	3					100
03	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					100
04	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	593	3	10	9	N	9					109
05	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	592	3	7	9	N	6					115
06	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	593	3	4	9	N	4					119
07	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	599	3	4	9	N	4					123
08	589	N	585	-0-	-4 B	-0-	584	3	1	9	N	1					124
09	600	N	572	-0-	-28 B	-0-	570	3	2	9	N	2					126
10	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	586	3	3	9	N	3					129
11	570	N	558	-0-	-12 B	-0-	555	3	3	9	N	3					132
12	589	N	564	-0-	-25 B	-0-	561	3	3	9	N	3					135

TOTAL GAS PROD: 7,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SPRINGTOWN (CADDO) //CONT.// 85369 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
HUTCHESON, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 226451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3272 - 3298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	31	N	17	-0-		-14 B	-0-	17	3			N	-0-					17
02	29	N	22	-0-		-7 B	-0-	22	3			N	-0-					17
03	9	N	9	-0-		-0- B	-0-	9	3			N	-0-					17
04	30	N	10	-0-		-20 B	-0-	10	3			N	-0-					17
05	31	N	2	-0-		-29 B	-0-	2	3			N	-0-					17
06	9	N	3	-0-		-6 B	-0-	3	3			N	-0-					17
07	5	N	5	-0-		-0- B	-0-	5	3			N	-0-					17
08	4	N	4	-0-		-0- B	-0-	4	3			N	-0-					17
09	7	N	7	-0-		-0- B	-0-	7	3			N	-0-					17
10	35	N	35	-0-		-0- B	-0-	35	3			N	-0-					17
11	69	N	69	-0-		-0- B	-0-	69	3			N	-0-					17
12	46	N	46	-0-		-0- B	-0-	46	3			N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2013 - PLUGGED 07-10-2013

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1271	N	679	-0-		-592	-0-	14	1	665	2	N	-0-					38
02	812	N	532	-0-		-280	-0-	47	1	485	2	N	-0-					38
03	806	N	14	-0-		-792	-0-	14	2			N	-0-					38
04	1004	N	1004	-0-		-0-	-0-	1004	2			N	-0-					38
05	658	N	658	-0-		-0-	-0-	658	2			N	-0-					38
06	296	N	296	-0-		-0-	-0-	296	2			N	-0-					38
07	1023	N	442	-0-		-581	-0-	442	2			N	-0-					38
08	651	N	447	-0-		-204	-0-	447	2			N	-0-					38
09	1084	N	1084	-0-		-0-	-0-	1084	2			N	-0-					38
10	1362	N	1362	-0-		-0-	-0-	1362	2			N	-0-					38
11	1324	N	1324	-0-		-0-	-0-	77	1	1247	2	N	-0-					38
12	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-	1331	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 9,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHESON WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGTOWN (5500) //CONT.// 85369 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
HARRIS WELL #: 1 T RRCID -> 092320 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5461 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	411	-0-	-54	-0-	8	1	403	2	N	-0-					-0-
02	406	N	346	-0-	-60	-0-	30	1	316	2	N	-0-					-0-
03	465	N	13	-0-	-452	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	620	N	301	-0-	-319	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	403	N	52	-0-	-351	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS WELL #: 1 C RRCID -> 094400 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	880	-0-	-170	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
09	990	N	899	-0-	-91	-0-	899	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	823	-0-	-200	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	960	N	554	-0-	-406	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURGIN (CONGL) 85424 400 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
SMITH, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 187429 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3946 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	#	557	-0-	-311	-0-	557	3			Y	-0-					65
02	812	#	625	-0-	-187	-0-	617	3	8	9	Y	7					72
03	775	#	460	-0-	-315	-0-	460	3			Y	-0-					72
04	750	#	612	-0-	-138	-0-	605	3	7	9	Y	6					78
05	682	#	578	-0-	-104	-0-	578	3			Y	-0-					78
06	660	#	564	-0-	-96	-0-	564	3			Y	-0-					78
07	682	#	675	-0-	-7	-0-	667	3	8	9	Y	7					85
08	620	#	589	-0-	-31	-0-	589	3			Y	-0-					85
09	600	#	296	-0-	-304	-0-	296	3			Y	-0-					85
10	682	#	174	-0-	-508	-0-	174	3			Y	-0-					85
11	660	#	438	-0-	-222	-0-	438	3			Y	-0-					85
12	682	#	342	-0-	-340	-0-	342	3			Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 5,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

STEPHENS COUNTY REGULAR 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
B & D ENTERPRISES 040144
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
01	372	#	157	-0-	-215	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	348	#	261	-0-	-87	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	372	#	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	372	#	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	360	#	286	-0-	-74	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	372	#	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	360	#	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
B & D ENTERPRISES //CONT.// 040144
PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 123313 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3549 - 4072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	#	157	-0-	-153	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
02	290	#	174	-0-	-116	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	310	#	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
04	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
06	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	341	#	217	-0-	-124	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
08	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
09	330	#	204	-0-	-126	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
10	310	#	197	-0-	-113	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
11	300	#	173	-0-	-127	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD WELL #: 3 RRCID -> 123314 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3538 - 4069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
02	203	#	87	-0-	-116	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
04	210	#	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	180	#	89	-0-	-91	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	186	#	32	-0-	-154	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	180	#	26	-0-	-154	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	93	#	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	90	#	23	-0-	-67	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 123317 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 2022 - 2030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	#	238	-0-	-196	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	377	#	287	-0-	-90	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	403	#	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	615	R	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
12	643	R	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGSLEY, COY 049255
BARGSLEY, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 136608 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3980 - 4028

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGSLEY, COY "A" WELL #: 1 RRCID -> 139941 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 1500 - 1550

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
MCWHORTER, V.H. WELL #: 1 RRCID -> 044335 COMPL. DATE 12/11/1961 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 1680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-
02	58	#	32	-0-	-26	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	3		N	-0-			-0-
10	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
11	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN BROWN SHALLOW WELL #: 102 A RRCID -> 105178 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 2187 PERF. 2080 - 2098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	29	#	3	-0-	-26	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	14	#	5	-0-	-9	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	10	#	3	-0-	-7	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	10	#	3	-0-	-7	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	62	#	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	60	#	23	-0-	-37	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRINGTON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 116921 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3822 - 3876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	#	415	-0-	-81	-0-	415	2		N	-0-			86
02	464	#	390	-0-	-74	-0-	390	2		N	-0-			86
03	496	#	416	-0-	-80	-0-	416	2		N	-0-			86
04	458	R	458	-0-	-0-	-0-	407	2	51 9	N	46			132
05	434	#	423	-0-	-11	-0-	409	2	14 9	N	13			145
06	397	R	397	-0-	-0-	-0-	387	2	10 9	N	9			154
07	465	#	409	-0-	-56	-0-	401	2	8 9	N	7			161
08	465	#	403	-0-	-62	-0-	394	2	9 9	N	8			169
09	450	#	321	-0-	-129	-0-	306	2	15 9	N	14			183
10	434	#	403	-0-	-31	-0-	399	2	4 9	N	4			187
11	390	#	382	-0-	-8	-0-	374	2	8 9	N	7			194
12	403	#	372	-0-	-31	-0-	371	2	1 9	N	1	164 1		31

TOTAL GAS PROD: 4,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BILBY WELL #: 1 RRCID -> 135804 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3819 - 3827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			22
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			22
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			22
04	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			22
05	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			22
06	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			22
07	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			22
08	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			22
09	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			22
10	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-			22
11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			22
12	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL, J.C. WELL #: 1 R RRCID -> 151403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1422 - 1431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
09	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
10	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11	120	#	84	-0-	-36	-0-	84	2		N	-0-			-0-
12	124	#	82	-0-	-42	-0-	82	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 170248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1588 PERF. 1511 - 1517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1	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	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23
02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23
03	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23
04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23
07	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23
08	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23
09	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23
10	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23
11	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 186525 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1440 - 1458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASCOCK, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 194207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1784 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	106					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	106					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	106					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	106					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	106					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	106					N	-0-					-0-
07	14B DENY		501	-0-	501	607	207	2	294	9	N	267	164	1			103
08	14B DENY		320	-0-	320	927	163	2	157	9	N	143	166	1			80
09	708		238	-0-	-470	457	127	2	111	9	N	101					181
10	693	R	236	-0-	-457	-0-	136	2	100	9	N	91	164	1			108
11	300	#	205	-0-	-95	-0-	107	2	98	9	N	89	168	1			29
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	74					103

TOTAL GAS PROD: 1,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
LEDBETTER "SOUTH" WELL #: 1 RRCID -> 224470 COMPL. DATE 10/15/1980 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
01	930	#	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	1363	#	626	-0-	-737	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	1457	#	302	-0-	-1155	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	1410	#	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
VEALE, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A

01	992	#	787	-0-	-205	-0-	103	1	666	3	N	16					174
							18	9									
02	870	#	688	-0-	-182	-0-	96	1	582	3	N	9					183
							10	9									
03	930	#	825	-0-	-105	-0-	103	1	709	3	N	12	175	1			20
							13	9									
04	900	#	813	-0-	-87	-0-	93	1	703	3	N	15					35
							17	9									
05	846	R	846	-0-	-0-	-0-	99	1	732	3	N	14					49
							15	9									
06	810	#	761	-0-	-49	-0-	93	1	655	3	N	12					61
							13	9									
07	915	R	915	-0-	-0-	-0-	103	1	801	3	N	10					71
							11	9									
08	914	R	914	-0-	-0-	-0-	100	1	801	3	N	12					83
							13	9									
09	882	R	882	-0-	-0-	-0-	97	1	772	3	N	12					95
							13	9									
10	930	#	801	-0-	-129	-0-	103	1	681	3	N	15					110
							17	9									
11	900	#	507	-0-	-393	-0-	100	1	396	3	N	10					120
							11	9									
12	930	#	645	-0-	-285	-0-	90	1	543	3	N	11					131
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BROWER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 186683 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4154 - 4164

01	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					109
02	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					109
03	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					109
04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					109
05	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-	90	1			19
06	150	#	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					19
07	217	#	21	-0-	-196	-0-	21	2			N	-0-					19
08	248	#	81	-0-	-167	-0-	81	2			N	-0-					19
09	240	#	78	-0-	-162	-0-	76	2	2	9	N	2					21
10	248	#	75	-0-	-173	-0-	73	2	2	9	N	2					23
11	169	R	169	-0-	-0-	-0-	166	2	3	9	N	3					26
12	166	R	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	N	2					28

TOTAL GAS PROD: 1,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT			-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	80				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS ENERGY, INC. 108125
CAREY, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 156539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4072 PERF. 2916 - 2930

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON SERVICES, INC. 112251
STELLE WELL #: 1 RRCID -> 115339 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3948 - 3958

01	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	2	N	-0-			-0-
02	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-
03	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-
04	300	#	250	-0-	-50	-0-	250	2	N	-0-			-0-
05	341	#	200	-0-	-141	-0-	200	2	N	-0-			-0-
06	330	#	175	-0-	-155	-0-	175	2	N	-0-			-0-
07	341	#	249	-0-	-92	-0-	249	2	N	-0-			-0-
08	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-
09	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-
10	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	2	N	-0-			-0-
11	360	#	177	-0-	-183	-0-	177	2	N	-0-			-0-
12	372	#	164	-0-	-208	-0-	164	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BURTON SERVICES, INC. //CONT.// 112251
HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 123955 COMPL. DATE 09/00/1998 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1924 - 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 146050 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3620

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CC OIL & GAS 140617
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 198307 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 1803 - 1941

01	124 #	58	-0-	-66	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02	116 #	58	-0-	-58	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	90 #	55	-0-	-35	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
ROGERS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 106640 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4047 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 30807 07/30/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS-ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 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
01	341	#	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					21
02	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					21
03	341	#	232	-0-	-109	-0-	232	3			N	-0-					21
04	330	#	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					21
05	372	#	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					21
06	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					21
07	372	#	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					21
08	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					21
09	420	#	318	-0-	-102	-0-	318	3			N	-0-					21
10	434	#	318	-0-	-116	-0-	318	3			N	-0-					21
11	420	#	307	-0-	-113	-0-	307	3			N	-0-					21
12	372	#	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIGHT, JUDITH WINSTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 141409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3762 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	#	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					155
02	406	#	241	-0-	-165	-0-	240	3	1	9	N	1					156
03	434	#	67	-0-	-367	-0-	67	3			N	-0-					156
04	420	#	172	-0-	-248	-0-	172	3			N	-0-					156
05	434	#	189	-0-	-245	-0-	189	3			N	-0-					156
06	300	#	174	-0-	-126	-0-	174	3			N	-0-					156
07	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					156
08	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					156
09	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					156
10	465	#	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					156
11	450	#	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					156
12	465	#	390	-0-	-75	-0-	390	3			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 3,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
KLOH, A. WELL #: 1 RRCID -> 151491 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 4088 PERF. 3237 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK NE-57 WELL #: 1 RRCID -> 226033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2769 - 2779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	730	R	730	-0-	-0-	-0-	688	3	42	9	N	38					282
02	410	R	410	-0-	-0-	-0-	402	3	8	9	N	7	161	1			128
03	403	#	266	-0-	-137	-0-	255	3	11	9	N	10					138
04	720	#	496	-0-	-224	-0-	493	3	3	9	N	3					141
05	744	#	358	-0-	-386	-0-	354	3	4	9	N	4					145
06	720	#	264	-0-	-456	-0-	254	3	10	9	N	9					154
07	527	#	191	-0-	-336	-0-	180	3	11	9	N	10					164
08	527	#	354	-0-	-173	-0-	348	3	6	9	N	5					169
09	510	#	342	-0-	-168	-0-	342	3			N	-0-					169
10	372	#	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					169
11	330	#	242	-0-	-88	-0-	242	3			N	-0-					169
12	372	#	114	-0-	-258	-0-	114	3			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 4,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 258976 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3339 - 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK RANCH "E" WELL #: 2 E RRCID -> 265370 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4080 - 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
07	1134	#	221	-0-	-913	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	1302	#	747	-0-	-555	-0-	747	3			N	-0-					-0-
09	1260	#	725	-0-	-535	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	1302	#	712	-0-	-590	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	1260	#	592	-0-	-668	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	1302	#	566	-0-	-736	-0-	566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ROGERS, R.M. ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 265371 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4076 - 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
07	806	#	363	-0-	-443	-0-	363	3		N	-0-			-0-
08	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
09	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
10	961	#	804	-0-	-157	-0-	804	3		N	-0-			-0-
11	930	#	600	-0-	-330	-0-	600	3		N	-0-			-0-
12	961	#	735	-0-	-226	-0-	735	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, R.M. ESTATE "H" WELL #: 2 RRCID -> 265375 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4121 - 4192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	814	#	363	-0-	-451	-0-	363	3		N	-0-			-0-
08	1147	#	1095	-0-	-52	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
09	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
10	1147	#	804	-0-	-343	-0-	804	3		N	-0-			-0-
11	1110	#	625	-0-	-485	-0-	625	3		N	-0-			-0-
12	1147	#	34	-0-	-1113	-0-	34	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ENSTAR ENERGY, INC. 253221
NIX, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 185536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1992 PERF. 1612 - 1640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTACADO ENERGY, LLC 254441
KNOX, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 143298 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3064 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOAG, INC. 274964
GOFORTH, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 115828 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3794 - 3799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	726	R	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	908	R	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	850	R	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	908	R	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	870	#	859	-0-	-11	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	899	#	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	923	R	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
09	877	R	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	899	#	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					-0-
11	900	#	821	-0-	-79	-0-	821	2			N	-0-					-0-
12	932	R	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. //CONT.// 274964
GOFORTH, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 115829 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3797 - 3804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 118590 COMPL. DATE 11/25/1983 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3404 - 3410

01	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	120	#	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2012 - WELL PLUGGED 11/29/12

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD,P.C. WELL #: 1 RRCID -> 128931 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 2077 PERF. 2033 - 2037

01	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	58	#	53	-0-	-5	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	60	#	28	-0-	-32	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART, H. W. WELL #: 1A RRCID -> 247991 COMPL. DATE 07/25/1963 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 2702 - 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
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	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-
10	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
12	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H C OIL & GAS CORP. 340101
FAMBRO WELL #: 1F RRCID -> 121077 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 1788 - 1810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HD SPECIAL-SITUATIONS, LP 369884
FLOURNOY WELL #: A 11 RRCID -> 242323 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3672 - 3679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
HILL, CHARLES DRILLING, INC. 386849
FLOURNOY "B" WELL #: B 4 RRCID -> 111235 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1810 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 248275 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4137 PERF. 3682 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
FRANKS,THOMAS B WELL #: 1 RRCID -> 129847 COMPL. DATE 04/02/1979 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 4408 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
IRON HORSE OIL & GAS, INC. 426407
SWENSON, CLARA J. WELL #: 1 RRCID -> 186524 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 2439 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
WILLARDS WISH WELL #: 1 RRCID -> 170645 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4166 - 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
01	1085	#	1017	-0-	-68	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
02	1015	#	973	-0-	-42	-0-	973	3			N	-0-					-0-
03	1054	#	943	-0-	-111	-0-	943	3			N	-0-					-0-
04	990	#	643	-0-	-347	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	1054	#	1004	-0-	-50	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	1020	#	973	-0-	-47	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	1054	#	975	-0-	-79	-0-	975	3			N	-0-					-0-
08	992	#	973	-0-	-19	-0-	973	3			N	-0-					-0-
09	960	#	836	-0-	-124	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	992	#	525	-0-	-467	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	1028	R	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
12	961	#	861	-0-	-100	-0-	861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677
MOK WELL #: 1 RRCID -> 183007 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4014 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	150	#	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	150	#	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141242 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3783 - 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLION WELL SERVICE INC. 461100
FAMBRO,J.M. WELL #: 2 RRCID -> 128815 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	87	#	84	-0-	-3	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
MAGELLAN RESOURCES 521353
FAMBRO, J. M. -H- WELL #: RRCID -> 141414 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1837 - 1849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
SIKES F WELL #: 2 RRCID -> 108626 COMPL. DATE 11/25/1983 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3981 - 3989

01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					-0-
02	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-					-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-					-0-
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					-0-
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					-0-
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES FF WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965

01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-					-0-
02	232	#	70	-0-	-162	-0-	70	2		N	-0-					-0-
03	248	#	201	-0-	-47	-0-	201	2		N	-0-					-0-
04	240	#	210	-0-	-30	-0-	210	2		N	-0-					-0-
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-					-0-
06	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-					-0-
07	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-					-0-
08	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-					-0-
09	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-					-0-
10	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-					-0-
11	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-					-0-
12	762	R	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
SIKES FF WELL #: 2 A RRCID -> 109721 COMPL. DATE 01/29/1984 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1949 - 1955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 113368 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1840 - 1844

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO, A. P. WELL #: 2 RRCID -> 131190 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1778 - 1798

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
FAMBRO C WELL #: 1 RRCID -> 159688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2131 - 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
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBROUGH, W. WELL #: 8 RRCID -> 172019 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 2115 - 2118

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBROUGH, W. WELL #: 4 RRCID -> 172022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2110 - 2118

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
HUNTER, L. WELL #: 3 RRCID -> 196772 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3218 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	168	-0-	-80	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
02	174	#	121	-0-	-53	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	186	#	76	-0-	-110	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	180	#	45	-0-	-135	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	155	#	41	-0-	-114	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
06	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
08	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
09	300	#	248	-0-	-52	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
10	310	#	264	-0-	-46	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
11	300	#	273	-0-	-27	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
12	279	#	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER WELL #: 1 RRCID -> 226461 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3550 - 3557

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED GAP OIL & GAS LLC 697026
LINK "76" WELL #: 3 RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814

01	139	R	139	-0-	-0-	-0-	104	3	35	9	N	32	72	1			12
02	157	R	157	-0-	-0-	-0-	132	3	25	9	N	23					35
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	132	3	55	9	N	50	78	1			7
04	120	#	90	-0-	-30	-0-	82	3	8	9	N	7					14
05	124	#	40	-0-	-84	-0-	5	3	35	9	N	32	26	1			20
06	140	R	140	-0-	-0-	-0-	90	3	50	9	N	45					65
07	143	R	143	-0-	-0-	-0-	97	3	46	9	N	42					107
08	140	R	140	-0-	-0-	-0-	90	3	50	9	N	45	133	1			19
09	134	R	134	-0-	-0-	-0-	88	3	46	9	N	42					61
10	132	R	132	-0-	-0-	-0-	86	3	46	9	N	42					103
11	133	R	133	-0-	-0-	-0-	85	3	48	9	N	44	128	1			19
12	130	R	130	-0-	-0-	-0-	93	3	37	9	N	34					53

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 26312 06/01/2013

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	#	921	-0-	-40	-0-	860	2	61	9	N	55					165
02	899	#	830	-0-	-69	-0-	779	2	51	9	N	46	171	1			40
03	968	R	968	-0-	-0-	-0-	914	2	54	9	N	49					89
04	921	R	921	-0-	-0-	-0-	870	2	51	9	N	46					135
05	930	#	925	-0-	-5	-0-	879	2	46	9	N	42					177
06	930	#	912	-0-	-18	-0-	866	2	46	9	N	42	169	1			50
07	961	#	886	-0-	-75	-0-	843	2	43	9	N	39					89
08	961	#	912	-0-	-49	-0-	862	2	50	9	N	45					134
09	930	#	906	-0-	-24	-0-	859	2	47	9	N	43					177
10	930	#	905	-0-	-25	-0-	851	2	54	9	N	49	174	1			52
11	900	#	868	-0-	-32	-0-	807	2	61	9	N	55					107
12	930	#	872	-0-	-58	-0-	815	2	57	9	N	52					159

TOTAL GAS PROD: 10,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

SBS OIL COMPANY 749870
FAMBRO-VICK WELL #: 2 RRCID -> 252147 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 1818 - 1872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	533	R	200	-0-	-333	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	203	#	172	-0-	-31	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	186	#	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	310	#	188	-0-	-122	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	300	#	179	-0-	-121	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186	#	46	-0-	-140	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
HINSON, ED WELL #: 12 RRCID -> 146315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4162 - 4216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
JOHNSON, M. R. WELL #: 13 RRCID -> 169034 COMPL. DATE 09/16/1979 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
01	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	725	#	376	-0-	-349	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	775	#	405	-0-	-370	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	750	#	381	-0-	-369	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	775	#	394	-0-	-381	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	750	#	388	-0-	-362	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	403	#	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	403	#	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	390	#	323	-0-	-67	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	403	#	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	390	#	310	-0-	-80	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	372	#	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818
GARDENHIRE, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 053459 COMPL. DATE 39/03/1958 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2100 - 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
01	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	#	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	270	#	134	-0-	-136	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	279	#	131	-0-	-148	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	270	#	146	-0-	-124	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	150	#	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	155	#	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	150	#	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANT WELL #: 1 RRCID -> 121351 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 2102 - 2109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	29	#	7	-0-	-22	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	15	#	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	15	#	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	15	#	9	-0-	-6	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE, M.C. WELL #: 4 RRCID -> 122620 COMPL. DATE 05/08/1952 TOTAL DEPTH 2100 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
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATT, D.C. WELL #: 13 RRCID -> 122622 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 2004 - 2012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
WALKER, NANNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122623 COMPL. DATE 11/21/1949 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 2029 - 2118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
02	58	#	44	-0-	-14	-0-	44	3		N	-0-			-0-
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
06	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
08	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
11	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
12	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 122627 COMPL. DATE 05/12/1921 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 2015 - 2075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
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-
10	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 122628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2094 PERF. 2063 - 2073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
06	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
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-
10	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
11	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
12	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
HARMON, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 122629 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2060 - 2109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
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-
10	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 122631 COMPL. DATE 06/16/1947 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1870 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
BRUCE,M.C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 124992 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2108 - 2122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
02	145	#	108	-0-	-37	-0-	108	3		N	-0-			-0-
03	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
07	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
08	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
09	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	3		N	-0-			-0-
10	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			-0-
11	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
12	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLESKY, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124994 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 2771 - 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
01	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
06	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
07	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
08	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
09	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE,M.C. WELL #: 1 RRCID -> 125882 COMPL. DATE 07/10/1923 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 2006 - 2026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
02	116	#	100	-0-	-16	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
04	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
09	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
10	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
11	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
12	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
WILLIAMS,J.M. WELL #: 6 RRCID -> 125906 COMPL. DATE 00/00/1923 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2040 - 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
01	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02	58	#	37	-0-	-21	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
04	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	3		N	-0-			-0-
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
08	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			-0-
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
11	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			-0-
12	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS,J.M. WELL #: 2 RRCID -> 125907 COMPL. DATE 00/00/1924 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2130 - 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
01	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02	58	#	56	-0-	-2	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
09	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	3		N	-0-			-0-
10	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
11	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	3		N	-0-			-0-
12	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
GARDENHIRE,W.J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 127490 COMPL. DATE 03/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2090 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
05	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
11	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
12	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE,M.C.-A- WELL #: 3 RRCID -> 127492 COMPL. DATE 06/08/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 2120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-			-0-
02	87	#	72	-0-	-15	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-			-0-
05	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
07	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
08	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
09	120	#	92	-0-	-28	-0-	92	3		N	-0-			-0-
10	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-			-0-
11	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
12	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 192392 COMPL. DATE 09/03/1926 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1906 - 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
01	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-			-0-
02	145	#	90	-0-	-55	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
04	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
05	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
07	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
08	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
09	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	3		N	-0-			-0-
10	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
11	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			-0-
12	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
PRATT, D. C. WELL #: 10 RRCID -> 192393 COMPL. DATE 09/02/1936 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1976 - 2027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	233	-0-	-77	-0-	232	3	1	9	N	1					175
02	261	#	183	-0-	-78	-0-	182	3	1	9	N	1					176
03	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					176
04	270	#	243	-0-	-27	-0-	241	3	2	9	N	2					178
05	282	R	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2	9	N	2					180
06	315	R	315	-0-	-0-	-0-	313	3	2	9	N	2					182
07	297	R	297	-0-	-0-	-0-	294	3	3	9	N	3					185
08	282	R	282	-0-	-0-	-0-	281	3	1	9	N	1					186
09	330	#	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					186
10	341	#	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					186
11	330	#	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					186
12	310	#	252	-0-	-58	-0-	251	3	1	9	N	1	164	1			23

TOTAL GAS PROD: 3,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 193554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3554 - 3567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	91	-0-	-64	-0-	91	3	N	-0-			32
02	145	#	74	-0-	-71	-0-	74	3	N	-0-			32
03	155	#	93	-0-	-62	-0-	93	3	N	-0-			32
04	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-			32
05	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-			32
06	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-			32
07	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-			32
08	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-			32
09	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-			32
10	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			32
11	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-			32
12	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 1,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
WRIGHT, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 154417 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3272 - 3290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
US. FUELS, INC. 879264
FARABEE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 044336 COMPL. DATE 12/07/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, JACK OPERATING 918443
MARTIN, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 257137 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3942 - 3948

01	372 #	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	348 #	330	-0-	-18	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	360 #	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	360 #	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	341 #	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	372 #	258	-0-	-114	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	600 #	359	-0-	-241	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	620 #	397	-0-	-223	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, ROSA WELL #: 2 RRCID -> 266986 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

07	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	372 #	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	360 #	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION 022922
MORRIS, VIRGIL "A" WELL #: 5 RRCID -> 202368 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3297 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	547	-0-	-135	-0-	534	2	13	9	N	12					117
02	319	N	295	-0-	-24	-0-	285	2	10	9	N	9					126
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	665	2	22	9	N	20					146
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	533	2	20	9	N	18	164	1			-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	325	2	9	9	N	8					8
06	660	N	360	-0-	-300	-0-	360	2			N	-0-					8
07	558	N	457	-0-	-101	-0-	396	2	61	9	N	55					63
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	394	2	17	9	N	15					78
09	360	N	252	-0-	-108	-0-	245	2	7	9	N	6					84
10	465	N	330	-0-	-135	-0-	305	2	25	9	N	23					107
11	390	N	164	-0-	-226	-0-	164	2			N	-0-					107
12	248	N	161	-0-	-87	-0-	128	2	33	9	N	30					137

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

BAM OPERATING, INC. 048357
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	589	N	118	-0-	-471	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	377	N	116	-0-	-261	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
03	310	N	124	-0-	-186	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	#	1685	-0-	-1043	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
02	2900	N	3954	-0-	1054	1054	6	1	3948	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	4603	-0-	1503	2557	4603	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	4565	-0-	1565	4122	4565	2			N	-0-			-0-
05	7750		4675	-0-	-3075	1047	4675	2			N	-0-			-0-
06	4403		3356	-0-	-1047	-0-	3356	2			N	-0-			-0-
07	4198	R	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-			-0-
08	4712	#	4308	-0-	-404	-0-	1	1	4307	2	N	-0-			-0-
09	4560	#	3475	-0-	-1085	-0-	3475	2			N	-0-			-0-
10	4681	#	4017	-0-	-664	-0-	4017	2			N	-0-			-0-
11	4170	#	3943	-0-	-227	-0-	3943	2			N	-0-			-0-
12	4309	#	4152	-0-	-157	-0-	4152	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 243136 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4081 - 4108

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	900	-0-	900	900	900	3		N	-0-			-0-
12	14B DENY	584	-0-	584	1484	584	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563

COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A

01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	58 N	28	-0-	-30	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	204	-0-	204	204	204	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	164	-0-	164	368	164	2			N	-0-					-0-
09			493	125	-0-	-368	-0-	125	2		N	-0-					-0-
10		R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11		N	150	109	-0-	-41	-0-	109	2		N	-0-					-0-
12		N	124	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	469					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	469					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	469					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	469					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	469					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	469					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	204	-0-	204	673	204	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	164	-0-	164	837	164	2			N	-0-					-0-
09			962	125	-0-	-837	-0-	125	2		N	-0-					-0-
10		R	137	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-					-0-
11		N	150	109	-0-	-41	-0-	109	2		N	-0-					-0-
12		N	124	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	470					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	470					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	470					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	470					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	470					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	470					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	204	-0-	204	674	204	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	164	-0-	164	838	164	2			N	-0-					-0-
09			963	125	-0-	-838	-0-	125	2		N	-0-					-0-
10		R	137	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-					-0-
11		N	150	109	-0-	-41	-0-	109	2		N	-0-					-0-
12		N	124	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					17
02	203	N	113	-0-	-90	-0-	113	2			N	-0-					17
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					17
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					17
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					17
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					17
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					17
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					17
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					17
10	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	2			N	-0-					17
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					17
12	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	232	N	134	-0-	-98	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	186	N	32	-0-	-154	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 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
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					23
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					23
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					23
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					23
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					23
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					23
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					23
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-					23
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					23
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					23
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					23
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	762	-0-	-354	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	924	-0-	-192	-0-	924	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	308	2	13	9	Y	12					104
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	257	2	9	9	Y	8					112
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					112
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	309	2	26	9	Y	24					136
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	294	2	10	9	Y	9					145
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	302	2	9	9	Y	8					153
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	289	2	8	9	Y	7					160
08	310	N	208	-0-	-102	-0-	202	2	6	9	Y	5					165
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	284	2	8	9	Y	7					172
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3	9	Y	3					175
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	302	2	11	9	Y	10					185
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-	156	1			29

TOTAL GAS PROD: 3,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-					92
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					92
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					92
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					92
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					92
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					92
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					92
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					92
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					92
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					92
11	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-					92
12	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 5,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 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
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	44	-0-	-297	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

BRECK OPERATING CORP. 089974

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 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
01	775	N	736	-0-	-39	-0-	40	1	696	2	N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	40	1	640	2	N	-0-					-0-
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	40	1	663	2	N	-0-					-0-
04	720	N	688	-0-	-32	-0-	40	1	648	2	N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	678	2	N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	720	2	N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	40	1	698	2	N	-0-					-0-
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	40	1	675	2	N	-0-					-0-
10	775	N	731	-0-	-44	-0-	40	1	691	2	N	-0-					-0-
11	720	N	684	-0-	-36	-0-	40	1	644	2	N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	813	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRICO OIL, INC. 091040

AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	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-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	308	-0-	-188	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	551	N	250	-0-	-301	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	990	N	388	-0-	-602	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	775	N	450	-0-	-325	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	360	N	253	-0-	-107	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	261	N	206	-0-	-55	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	174	N	151	-0-	-23	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	570	N	400	-0-	-170	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRICO OIL, INC. //CONT.// 091040
ARIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					24
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					24
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					24
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					24
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					24
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					24
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					24
08	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					24
09	660	N	470	-0-	-190	-0-	470	2			N	-0-					24
10	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-					24
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	2			N	-0-					24
12	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDWELL OIL CO. 092480
MUELLER, KATEY WELL #: 1 RRCID -> 226009 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3264 - 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
01	2387	#	1697	-0-	-690	-0-	1674	2	23	9	N	21					201
02	2260	R	2260	-0-	-0-	-0-	2221	2	39	9	N	35					236
03	3131	#	2189	-0-	-942	-0-	2189	2			N	-0-					236
04	3030	#	1500	-0-	-1530	-0-	1500	2			N	-0-					236
05	3131	#	1115	-0-	-2016	-0-	1115	2			N	-0-					236
06	2340	#	1382	-0-	-958	-0-	1382	2			N	-0-					236
07	2418	#	2354	-0-	-64	-0-	2354	2			N	-0-					236
08	2741	R	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					236
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					236
10	2356	N	2024	-0-	-332	-0-	2024	2			N	-0-					236
11	2640	N	1937	-0-	-703	-0-	1937	2			N	-0-					236
12	2728	N	1928	-0-	-800	-0-	1928	2			N	-0-					236

TOTAL GAS PROD: 23,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS ENERGY, INC. 108125
CAREY, R.J. WELL #: 2 RRCID -> 077304 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2180 - 2182

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BURGESS ENERGY, INC. //CONT.// 108125
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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					20
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					20
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					20
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					20
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					20
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					20
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					20
08	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			N	-0-					20
09	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1213	2			N	-0-					20
10	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			N	-0-					20
11	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1128	2			N	-0-					20
12	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1072	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 13,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CC OIL & GAS 140617
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
CHAMBERLAIN, JACK 142630
BRAZDA, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 018340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4339		4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
02	3549		3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
03	4396		4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
04	4463		4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
05	4627		4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
06	4477		4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
07	4623		4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
08	4285		4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
09	2303		2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
10	2325		-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	2250		-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	2607		2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					64
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					64
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					64
04	1980	N	1864	-0-	-116	-0-	1864	2			N	-0-					64
05	1922	N	1512	-0-	-410	-0-	1512	2			N	-0-					64
06	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	1894	2			N	-0-					64
07	1922	N	866	-0-	-1056	-0-	866	2			N	-0-					64
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-	12	5			52
09	1890	N	1142	-0-	-748	-0-	1142	2			N	-0-	16	1			36
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					36
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					36
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 16,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
CONCHO OILFIELD SERVICE, INC. 170163
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
D & B OIL & GAS 195892
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2		N	-0-			-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-			-0-
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D & R ENTERPRISES 196846
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2		N	-0-			-0-
02	348	N	336	-0-	-12	-0-	336	2		N	-0-			-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2		N	-0-			-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2		N	-0-			-0-
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2		N	-0-			-0-
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2		N	-0-			-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					45
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					45
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					45
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					45
05	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	3			N	-0-					45
06	480	N	372	-0-	-108	-0-	372	3			N	-0-					45
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					45
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					45
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					45
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					45
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					45
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
KELLY R. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 062697 COMPL. DATE 03/01/1975 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
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	43	3	14	9	Y	13					24
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	121	3	13	9	Y	12					36
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	99	3	10	9	Y	9					45
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	232	3	28	9	Y	25					70
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	124	3	7	9	Y	6					76
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	118	3	7	9	Y	6					82
07	279	N	17	-0-	-262	-0-	13	3	4	9	Y	4					86
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	136	3	4	9	Y	4					90
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	76	3	10	9	Y	9					99
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	102	3	11	9	Y	10					109
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	155	3	12	9	Y	11					120
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	145	3	8	9	Y	7					127

TOTAL GAS PROD: 1,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 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
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	88	3	14	9	Y	13					24
02	203	N	123	-0-	-80	-0-	110	3	13	9	Y	12					36
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	133	3	10	9	Y	9					45
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					45
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					45
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			Y	-0-					45
07	279	N	16	-0-	-263	-0-	16	3			Y	-0-					45
08	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	3			Y	-0-					45
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			Y	-0-					45
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					45
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					45
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 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
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	465	N	193	-0-	-272	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	420	N	47	-0-	-373	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	390	N	64	-0-	-326	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	377	N	354	-0-	-23	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
06	960	N	547	-0-	-413	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
08	961	N	544	-0-	-417	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	961	N	516	-0-	-445	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	899	N	530	-0-	-369	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					2
02	435	N	404	-0-	-31	-0-	404	3			N	-0-					2
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	N	1					3
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					3
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					3
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	N	1					4
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					4
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					4
09	480	N	385	-0-	-95	-0-	385	3			N	-0-					4
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					4
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					4
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, R. M. ESTATE "F" WELL #: 1 RRCID -> 076890 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					169
02	174	N	6	-0-	-168	-0-	6	3			N	-0-					169
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-	151	1			18
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					18
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					18
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	3			N	-0-					18
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					18
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					18
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					18
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					18
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	8	3	17	9	N	15					33
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
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
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 096811 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 1960 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	3		N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
GRACEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 107307 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3770 - 3790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	3	33	9	Y	30					73
02	116	N	53	-0-	-63	-0-	47	3	6	9	Y	5					78
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-					78
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					78
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					78
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					78
07	310	N	153	-0-	-157	-0-	145	3	8	9	Y	7					85
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			Y	-0-					85
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					85
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					85
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	264	3	4	9	Y	4					89
12	186	N	56	-0-	-130	-0-	54	3	2	9	Y	2					91

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130758 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3960 - 3970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ROGERS,JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					58
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					58
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					58
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					58
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					58
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					58
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					58
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					58
09	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					58
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					58
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					58
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	540	N	425	-0-	-115	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	651	N	453	-0-	-198	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK SE-45 WELL #: 1 RRCID -> 177157 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2657 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	377	N	343	-0-	-34	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	465	N	189	-0-	-276	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	450	N	280	-0-	-170	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	558	N	284	-0-	-274	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
MOON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 177300 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3677 - 3687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, R. M. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 193314 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2639 - 2667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-	129	1			51
02	319	N	222	-0-	-97	-0-	222	3			N	-0-					51
03	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					51
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-					51
05	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			N	-0-					51
06	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					51
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					51
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					51
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					51
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					51
11	630	N	10	-0-	-620	-0-	10	3			N	-0-					51
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	203	3	14	9	Y	13	12	1			9
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	284	3	15	9	Y	14	13	1			10
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	341	3	34	9	Y	31	24	1			17
04	210	N	115	-0-	-95	-0-	115	3			Y	-0-	13	1			4
05	310	N	156	-0-	-154	-0-	139	3	17	9	Y	15	12	1			7
06	360	N	159	-0-	-201	-0-	145	3	14	9	Y	13	12	1			8
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	95	3	44	9	Y	40	36	1			12
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1	12	1			1
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	228	3	52	9	Y	47	37	1			11
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	266	3	31	9	Y	28	25	1			14
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	116	3	28	9	Y	25	25	1			14
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	339	3	28	9	Y	25	25	1			14

TOTAL GAS PROD: 2,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

PIERCE, J. S. WELL #: 24 RRCID -> 200325 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 4283 PERF. 3660 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK NE-56 WELL #: 2 RRCID -> 202405 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 2642 - 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
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	682	N	265	-0-	-417	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK NW-57 WELL #: 2 RRCID -> 202406 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2657 - 2739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK SE-53 WELL #: 3 RRCID -> 202407 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2771 - 2801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK SE-53 WELL #: 2 RRCID -> 202679 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2661 - 2725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	558	N	300	-0-	-258	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK NW-57 WELL #: 3 RRCID -> 211183 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2576 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK NE-53 WELL #: 2 RRCID -> 211187 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2658 - 2676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
10	992	N	658	-0-	-334	-0-	658	3			N	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	650	-0-	-373	-0-	650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
02	116	N	31	-0-	-85	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3		N	-0-			-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3		N	-0-			-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
08	651	N	32	-0-	-619	-0-	32	3		N	-0-			-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			-0-
10	992	N	33	-0-	-959	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
12	1023	N	32	-0-	-991	-0-	32	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK RANCH C.L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 218873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3198 - 3208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			174
02	145	N	123	-0-	-22	-0-	123	3		N	-0-			174
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3		N	-0-			174
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-			174
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			174
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3		N	-0-			174
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3		N	-0-			174
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			174
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			174
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			174
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			174
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3		N	-0-			174

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-			-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3		N	-0-			-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
07	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3		N	-0-			-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
09	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	3		N	-0-			-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
GARLAND COODY WELL #: 1 RRCID -> 241839 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2615 - 2689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	#	1395	-0-	-775	-0-	1395	3			N	-0-					44
02	1595	N	1174	-0-	-421	-0-	1174	3			N	-0-					44
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					44
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					44
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					44
06	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	1335	3			N	-0-					44
07	1798	N	1414	-0-	-384	-0-	1414	3			N	-0-					44
08	1674	N	1381	-0-	-293	-0-	1381	3			N	-0-					44
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					44
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					44
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					44
12	1550	N	1335	-0-	-215	-0-	1335	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 17,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1829	#	1683	-0-	-146	-0-	1683	3			N	-0-	84	1			-0-
02	1711	#	937	-0-	-774	-0-	937	3			N	-0-					-0-
03	1798	#	1684	-0-	-114	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
04	1710	#	1018	-0-	-692	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1767	#	1305	-0-	-462	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	1674	R	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
07	1674	R	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
08	1680	R	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
09	1714	R	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
10	1736	#	1676	-0-	-60	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
11	1767	R	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
12	1767	#	1763	-0-	-4	-0-	1763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	#	2641	-0-	-614	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
02	2842		2641	-0-	-201	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
03	2883	#	2743	-0-	-140	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
04	2790	#	2476	-0-	-314	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
05	2883	#	2641	-0-	-242	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2576	-0-	-64	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	1736	-0-	-899	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
09	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	1676	-0-	-959	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	1675	-0-	-1053	-0-	1675	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 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
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
02	928	N	797	-0-	-131	-0-	797	3		N	-0-			-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	3		N	-0-			-0-
07	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	3		N	-0-			-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-			-0-
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	3		N	-0-			-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
11	870	N	703	-0-	-167	-0-	703	3		N	-0-			-0-
12	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	984	R	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-
02	2013	R	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-			-0-
03	2015	#	1830	-0-	-185	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
04	2112	R	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		N	-0-			-0-
05	2139	#	1948	-0-	-191	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
06	2070	#	1438	-0-	-632	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
07	2170	#	1420	-0-	-750	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
08	2170	#	1444	-0-	-726	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
09	2100	#	1841	-0-	-259	-0-	1841	3		N	-0-			-0-
10	1953	#	1440	-0-	-513	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
11	1804	R	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3		N	-0-			-0-
12	1891	#	1888	-0-	-3	-0-	1888	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 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
01	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
02	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
03	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
04	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
05	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
06	589	R	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
07	589	#	572	-0-	-17	-0-	572	3		N	-0-			-0-
08	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
09	617	R	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
10	620	#	439	-0-	-181	-0-	439	3		N	-0-			-0-
11	643	R	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
12	651	#	641	-0-	-10	-0-	641	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 265315 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 3250 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		24	-0-	24	24	24	3		N	-0-			-0-
08	2449		63	-0-	-2386	-0-	63	3		N	-0-			-0-
09	2370		83	-0-	-2287	-0-	83	3		N	-0-			-0-
10	2449		51	-0-	-2398	-0-	51	3		N	-0-			-0-
11	2370		65	-0-	-2305	-0-	65	3		N	-0-			-0-
12	2449		64	-0-	-2385	-0-	64	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005

COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196

KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A

01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	310	N	63	-0-	-247	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 164295 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3971 - 4001

01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	493	N	372	-0-	-121	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196
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
01	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	812	N	791	-0-	-21	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09	780	N	668	-0-	-112	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	744	N	619	-0-	-125	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	780	N	706	-0-	-74	-0-	706	2			N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	514	2	17	9	N	15					121
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	414	2	33	9	N	30					151
03	434	N	292	-0-	-142	-0-	275	2	17	9	N	15					166
04	510	N	329	-0-	-181	-0-	321	2	8	9	N	7					173
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	437	2	1	9	N	1					174
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	N	1					175
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1					176
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	364	2	11	9	N	10					186
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	441	2	11	9	N	10					196
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	402	2	11	9	N	10					206
11	360	N	307	-0-	-53	-0-	306	2	1	9	N	1					207
12	465	N	251	-0-	-214	-0-	250	2	1	9	N	1					208

TOTAL GAS PROD: 4,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	44	1			41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 85

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					119
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	75	3			N	-0-					119
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					119
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					119
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					119
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					119
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					119
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					119
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					119
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					119
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					119
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					72
02	203	N	144	-0-	-59	-0-	144	3			Y	-0-					72
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					72
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					72
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					72
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					72
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					72
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					72
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					72
10	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			Y	-0-					72
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			Y	-0-					72
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 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
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					72
02	203	N	144	-0-	-59	-0-	144	3			Y	-0-					72
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					72
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					72
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					72
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					72
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					72
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					72
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					72
10	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			Y	-0-					72
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			Y	-0-					72
12	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	464	N	425	-0-	-39	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	480	N	269	-0-	-211	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					25
02	319	N	251	-0-	-68	-0-	251	3			N	-0-					25
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					25
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					25
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					25
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					25
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-	25	1			-0-
08	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	390	N	209	-0-	-181	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	434	N	151	-0-	-283	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 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
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 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
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	290	N	171	-0-	-119	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	527	N	240	-0-	-287	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	360	N	243	-0-	-117	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	434	N	240	-0-	-194	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH OIL CO. 252750
FEAGANS, R. P. WELL #: 1 RRCID -> 018343 COMPL. DATE 01/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2054 - 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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBROUGH, TIM D. 261260
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A

01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1				184
02	145	N	96	-0-	-49	-0-	96	2			N	-0-				184
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				184
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1				185
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				185
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	N	1				186
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				186
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				186
09	150	N	70	-0-	-80	-0-	69	2	1	9	N	1				187
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-				187
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-				187
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				187

TOTAL GAS PROD: 1,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0

01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	29	2			N	-0-				-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-				-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-				-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-				-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FAMBROUGH, TIM D. //CONT.// 261260
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
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	50	-0-	50	65	50	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	58	-0-	58	123	58	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	53	-0-	53	176	53	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	54	-0-	54	230	54	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	57	-0-	57	287	57	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	39	-0-	39	326	39	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	58	-0-	58	384	58	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	61	-0-	61	445	61	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	47	-0-	47	492	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	145	N	125	-0-	-20	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FLOURNOY, RUSSELL B. //CONT.// 274065
FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					54
02	522	N	474	-0-	-48	-0-	474	2			N	-0-					54
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					54
04	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	2			N	-0-					54
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					54
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					54
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					54
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					54
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					54
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					54
11	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			N	-0-					54
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 5,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FRONTIER RESOURCES, INC. 287200
SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G E OPERATING, INC. 292166
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
LEA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201215 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 1860 - 1864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					83
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					83
03	992	N	817	-0-	-175	-0-	817	3			N	-0-					83
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					83
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					83
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	777	3	42	9	N	38					121
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					121
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	779	3	12	9	N	11					132
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					132
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					132
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					132
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 9,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

GROTHE BROS., INC. 335430
ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1244	-0-	-61	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	983	-0-	-350	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	843	-0-	-477	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1013	-0-	-444	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	959	-0-	-91	-0-	959	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H C OIL & GAS CORP. 340101
FAMBRO LAND & CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 054832 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. D. INVESTMENTS 340219
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
H. D. INVESTMENTS //CONT.// 340219
BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		382	-0-	382	382	382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HD SPECIAL-SITUATIONS, LP 369884
LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040

01	4644		2377	-0-	-2267	-0-	2377	2			N	-0-					60
02	2291	N	2228	-0-	-63	-0-	2228	2			N	-0-					60
03	2449	N	2289	-0-	-160	-0-	2289	2			N	-0-					60
04	2310	N	2209	-0-	-101	-0-	2209	2			N	-0-					60
05	2387	N	2134	-0-	-253	-0-	2134	2			N	-0-					60
06	2220	N	2053	-0-	-167	-0-	2053	2			N	-0-					60
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	1			N	-0-					60
08	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	2138	2			N	-0-					60
09	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	2037	2			N	-0-					60
10	2263	N	2112	-0-	-151	-0-	2112	2			N	-0-					60
11	2070	N	1891	-0-	-179	-0-	1891	2			N	-0-					60
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	1			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 25,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING, RAY 380295
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629

01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					8
02	145	N	132	-0-	-13	-0-	132	2			Y	-0-					8
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					8
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			Y	-0-					8
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					8
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					8
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					8
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					8
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					8
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					8
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					8
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HERRING, RAY //CONT.// 380295
SCARLETT "D" WELL #: D 3 RRCID -> 108923 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3623 - 3633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	377	N	335	-0-	-42	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARLETT, C WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 1936 PERF. 1876 - 1881

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT "27" WELL #: RRCID -> 119239 COMPL. DATE 08/03/1985 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3490 - 3500

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033

01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HERRING, RAY //CONT.// 380295
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
01	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					-0-
02	783	N	720	-0-	-63	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 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
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					25
02	493	N	477	-0-	-16	-0-	477	2			N	-0-					25
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					25
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					25
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					25
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					25
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					25
08	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					25
09	480	N	353	-0-	-127	-0-	353	2			N	-0-					25
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					25
11	420	N	292	-0-	-128	-0-	292	2			N	-0-					25
12	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HERRING, RAY //CONT.// 380295
FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 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
01	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	870	N	764	-0-	-106	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					10
02	493	N	477	-0-	-16	-0-	477	2			N	-0-					10
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					10
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					10
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					10
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			N	-0-					10
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					10
08	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					10
09	480	N	353	-0-	-127	-0-	353	2			N	-0-					10
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					10
11	420	N	293	-0-	-127	-0-	293	2			N	-0-					10
12	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3677 - 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
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HERRING, RAY //CONT.// 380295
KLINE WELL #: 5 RRCID -> 247980 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3960 - 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
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, CHARLES DRILLING, INC. 386849
MAXWELL WELL #: 1A RRCID -> 247264 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3606 - 3918

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 265075 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3648 - 3747

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HOWELL LEASE SERVICE 406611
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	2			N	-0-					98
02	841	N	808	-0-	-33	-0-	808	2			N	-0-					98
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					98
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					98
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					98
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					98
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					98
08	899	N	674	-0-	-225	-0-	674	2			N	-0-					98
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					98
10	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					98
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					98
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 10,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMPERIAL HOLDING LTD. 423400
BROWN, P.A. WELL #: 1 RRCID -> 084515 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3508 - 3518

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION 427179
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 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
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	900	N	775	-0-	-125	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	899	N	769	-0-	-130	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	810	N	716	-0-	-94	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	630	N	502	-0-	-128	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677
ROGERS,R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 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
01	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	899	N	573	-0-	-326	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	588	-0-	-559	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					5
02	145	N	92	-0-	-53	-0-	92	2			N	-0-					5
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					5
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	N	4					9
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	142	2	4	9	N	4					13
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	119	2	3	9	N	3					16
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	N	3					19
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	117	2	3	9	N	3					22
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	N	3					25
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	107	2	6	9	N	5					30
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					30
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

KEATING ENERGY, INC. 453142
TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 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
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776

01	2914		2560	-0-	-354	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
02	2726		2262	-0-	-464	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
03	2914		2195	-0-	-719	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
04	2820		2090	-0-	-730	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
05	2790	#	2106	-0-	-684	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
06	2490	#	2095	-0-	-395	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1930	-0-	-240	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2070	-0-	-30	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071

01	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	116	N	96	-0-	-20	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	127	-0-	-121	-0-	115	3	12	9	N	11					80
02	174	N	79	-0-	-95	-0-	70	3	9	9	N	8					88
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	70	3	9	9	N	8					96
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	130	3	7	9	N	6					102
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	138	3	9	9	N	8					110
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	166	3	6	9	N	5					115
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	165	3	6	9	N	5					120
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	178	3	6	9	N	5					125
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	125	3	6	9	N	5					130
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	131	3	7	9	N	6					136
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	145	3	11	9	N	10					146
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	116	3	8	9	N	7					153

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4072		4072	-0-	-0-	-0-	4072	3	N	-0-					-0-
02	3660		3660	-0-	-0-	-0-	3660	3	N	-0-					-0-
03	3755		3755	-0-	-0-	-0-	3755	3	N	-0-					-0-
04	3693		3693	-0-	-0-	-0-	3693	3	N	-0-					-0-
05	3989		3989	-0-	-0-	-0-	3989	3	N	-0-					-0-
06	3792		3792	-0-	-0-	-0-	3792	3	N	-0-					-0-
07	4100		4100	-0-	-0-	-0-	4100	3	N	-0-					-0-
08	3743		3743	-0-	-0-	-0-	3743	3	N	-0-					-0-
09	3534		3534	-0-	-0-	-0-	3534	3	N	-0-					-0-
10	3356		3356	-0-	-0-	-0-	3356	3	N	-0-					-0-
11	3202		3202	-0-	-0-	-0-	3202	3	N	-0-					-0-
12	3254		3254	-0-	-0-	-0-	3254	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLION WELL SERVICE INC. 461100
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-					-0-
02	174	N	169	-0-	-5	-0-	169	2	N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2	N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2	N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2	N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2	N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2	N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KILLION WELL SERVICE INC. //CONT.// 461100
FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					40
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					40
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					40
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					40
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					40
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					40
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					40
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					40
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					40
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					40
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					40
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	137	-0-	-18	-0-	124	3	13	9	N	12					186
02	232	N	150	-0-	-82	-0-	149	3	1	9	N	1	168	1			19
03	217	N	112	-0-	-105	-0-	103	3	9	9	N	8					27
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	87	3	8	9	N	7					34
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	198	3	12	9	N	11					45
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	219	3	23	9	N	21					66
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	117	3	21	9	N	19					85
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	148	3	14	9	N	13					98
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	173	3	36	9	N	33					131
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	30	3	32	9	N	29					160
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	141	3	22	9	N	20	167	1			13
12	217	N	93	-0-	-124	-0-	72	3	21	9	N	19					32

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

LUCYLU OPERATING COMPANY, LLC 512237
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					57
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					57
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					57
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					57
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					57
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					57
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					57
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					57
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					57
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					57
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					57
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	500	2	7	9	N	6					90
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	483	2	6	9	N	5					95
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	518	2	8	9	N	7					102
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	474	2	6	9	N	5					107
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	484	2	9	9	N	8					115
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	479	2	4	9	N	4					119
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					119
08	496	N	393	-0-	-103	-0-	387	2	6	9	N	5					124
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	N	5					129
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	519	2	6	9	N	5					134
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	2	6	9	N	5					139
12	496	N	424	-0-	-72	-0-	413	2	11	9	N	10					149

TOTAL GAS PROD: 5,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "25" WELL #: 1 RRCID -> 205043 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 1609 - 1635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2012 - PLUGGED 04/10/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
LINK "58" WELL #: 3 RRCID -> 216227 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2704 - 2755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	406	N	331	-0-	-75	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK"58" WELL #: 5 RRCID -> 226011 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2704 - 756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	116	N	93	-0-	-23	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	398	-0-	-191	-0-	296	2	102	9	N	93	168	1			54
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	527	2	165	9	N	150					204
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	770	2	267	9	N	243	335	1			112
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	436	2	69	9	N	63					175
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	555	2	149	9	N	135	169	1			141
06	990	N	779	-0-	-211	-0-	611	2	168	9	N	153	170	1			124
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	688	2	186	9	N	169	169	1			124
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	615	2	178	9	N	162	168	1			118
09	780	N	601	-0-	-179	-0-	473	2	128	9	N	116	171	1			63
10	868	N	543	-0-	-325	-0-	392	2	151	9	N	137					200
11	780	N	433	-0-	-347	-0-	322	2	111	9	N	101	167	1			134
12	620	N	317	-0-	-303	-0-	227	2	90	9	N	82	166	1			50

TOTAL GAS PROD: 7,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,604

LINK "SW57" WELL #: 2 RRCID -> 251487 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3200 - 3228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	390	N	239	-0-	-151	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES "55" WELL #: 2 RRCID -> 260864 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 2503 PERF. 2210 - 2216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	#	889	-0-	-1808	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	2117	#	1581	-0-	-536	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
03	2310	R	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
04	1308	R	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1705	#	1665	-0-	-40	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
06	2250	#	1833	-0-	-417	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
07	2325	#	2064	-0-	-261	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1419	-0-	-411	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1176	-0-	-901	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	965	-0-	-835	-0-	965	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	681	-0-	-776	-0-	681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	143	-0-	-105	-0-	40	1	103	2	N	-0-					-0-
02	261	N	170	-0-	-91	-0-	40	1	130	2	N	-0-					-0-
03	341	N	133	-0-	-208	-0-	40	1	93	2	N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	40	1	94	2	N	-0-					-0-
05	186	N	68	-0-	-118	-0-	40	1	28	2	N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	40	1	163	2	N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	40	1	114	2	N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	40	1	49	2	N	-0-					-0-
09	210	N	126	-0-	-84	-0-	40	1	86	2	N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	40	1	90	2	N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	40	1	107	2	N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	40	1	117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MCNALLEN OIL CO., INC. 555040
FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MCNALLEN OIL CO., INC. //CONT.// 555040
FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154
DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					12
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					12
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					12
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					12
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					12
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					12
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					12
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					12
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					12
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					12
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					12
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 23 RRCID -> 201357 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 328 - 331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 10 RRCID -> 201359 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 475 PERF. 320 - 322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					5
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					5
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					5
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					5
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					5
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					5
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					5
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					5
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					5
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					5
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
LAKE PASTURE WELL #: 14 RRCID -> 203471 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 415 PERF. 316 - 319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. 641520
FINCHER WELL #: 13 RRCID -> 039344 COMPL. DATE 06/23/1966 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		107	-0-	107	107	90	2	17	9	N	15					15
03	225	R	118	-0-	-107	-0-	105	2	13	9	N	12					27
04	217	R	217	-0-	-0-	-0-	200	2	17	9	N	15					42
05	320	R	320	-0-	-0-	-0-	298	2	22	9	N	20					62
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	270	2	13	9	N	12					74
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	260	2	9	9	N	8					82
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	261	2	11	9	N	10					92
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	230	2	13	9	N	12					104
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	275	2	11	9	N	10					114
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	280	2	8	9	N	7					121
12	248	N	54	-0-	-194	-0-	45	2	9	9	N	8					129

TOTAL GAS PROD: 2,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 197233 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 4073 PERF. 3828 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	791	-0-	-418	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	928	N	706	-0-	-222	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	961	N	759	-0-	-202	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	720	N	621	-0-	-99	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	744	N	570	-0-	-174	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	713	N	485	-0-	-228	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	630	N	472	-0-	-158	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520
HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 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
01	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1320	-0-	-416	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1310	-0-	-310	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1070	-0-	1070	1070	1070	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1042	-0-	1042	2112	1042	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	1220	-0-	1020	3132	1220	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	958	-0-	-2042	1090	958	2			Y	-0-					-0-
12	2210	N	1120	-0-	-1090	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0

01	2065	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
02	1823	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
03	2502	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
07	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 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
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	900	-0-	-340	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	981	-0-	-259	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	924	-0-	-347	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	960	N	859	-0-	-101	-0-	859	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1829	2	19	9	Y	17	171	1			19
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1679	2	51	9	Y	46					65
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1926	2	67	9	Y	61					126
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					126
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					126
06	1920	N	1778	-0-	-142	-0-	1778	2			Y	-0-					126
07	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	1852	2			Y	-0-					126
08	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1817	2			Y	-0-					126
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					126
10	1860	N	1546	-0-	-314	-0-	1546	2			Y	-0-					126
11	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	1668	2	32	9	Y	29					155
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1876	2	28	9	Y	25					180

TOTAL GAS PROD: 21,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

MT 7 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 097254 COMPL. DATE 10/29/1975 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3875 - 3878

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006

01	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1307	-0-	-27	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 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
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	145	N	108	-0-	-37	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 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
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1512	-0-	-83	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1430	-0-	-130	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1294	-0-	-176	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1298	-0-	-190	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 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
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	696	N	674	-0-	-22	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	744	N	596	-0-	-148	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	720	N	477	-0-	-243	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	744	N	534	-0-	-210	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	272	-0-	-193	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	464	N	433	-0-	-31	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	465	N	270	-0-	-195	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	754	N	722	-0-	-32	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			N	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874

01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	780 N	535	-0-	-245	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	806 N	383	-0-	-423	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	750 N	436	-0-	-314	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	558 N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	902	-0-	-214	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	921	-0-	-249	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	841	-0-	-182	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	208	-0-	-24	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	320	2	14	9	Y	13					19
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	318	2	13	9	Y	12					31
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	323	2	15	9	Y	14	19	1			26
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	311	2	14	9	Y	13	30	1			9
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	314	2	15	9	Y	14					23
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	299	2	13	9	Y	12					35
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	303	2	13	9	Y	12					47
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	313	2	12	9	Y	11	43	1			15
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	231	2	11	9	Y	10					25
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	307	2	15	9	Y	14					39
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	329	2	15	9	Y	14	46	1			7
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	280	2	15	9	Y	14					21

TOTAL GAS PROD: 3,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2367	-0-	-237	-0-	2367	2			Y	-0-					27
02	2320	N	2072	-0-	-248	-0-	2072	2			Y	-0-					27
03	2418	N	2149	-0-	-269	-0-	2149	2			Y	-0-	27	1			-0-
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	2027	-0-	-43	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2016	-0-	-495	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	1505	-0-	-820	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1359	-0-	-681	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1532	-0-	-297	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	833	-0-	-1139	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1651	-0-	-299	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1287	-0-	-418	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1338	-0-	-312	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					108
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					108
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	560	2	9	9	N	8	102	1			14
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	N	1					15
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	612	2	31	9	N	28					43
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	553	2	8	9	N	7					50
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					50
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					50
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					50
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					50
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					50
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	624	2	41	9	N	37					87

TOTAL GAS PROD: 7,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 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
01	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1331	2			N	-0-					92
02	1276	N	1241	-0-	-35	-0-	1241	2			N	-0-					92
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			N	-0-					92
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					92
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					92
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					92
07	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2			N	-0-					92
08	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1318	2	2	9	N	2					94
09	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1269	2	4	9	N	4					98
10	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			N	-0-					98
11	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	1265	2			N	-0-					98
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 15,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
01	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2			N	-0-					26
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					26
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1021	2	76	9	N	69					95
04	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	2			N	-0-					95
05	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	2			N	-0-					95
06	1050	N	979	-0-	-71	-0-	979	2			N	-0-					95
07	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	2			N	-0-					95
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	964	2	80	9	N	73	160	1			8
09	990	N	944	-0-	-46	-0-	937	2	7	9	N	6					14
10	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					14
11	1020	N	434	-0-	-586	-0-	434	2			N	-0-					14
12	961	N	248	-0-	-713	-0-	248	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 10,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045

01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					51
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					51
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					51
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					51
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					51
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					51
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					51
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					51
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					51
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					51
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					51
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 14,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	372	N	173	-0-	-199	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	782	-0-	-303	-0-	782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	96	-0-	-369	-0-	79	2	17	9	N	15					175
02	435	N	268	-0-	-167	-0-	268	2			N	-0-					175
03	403	N	343	-0-	-60	-0-	341	2	2	9	N	2					177
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					177
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					177
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					177
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					177
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					177
09	480	N	362	-0-	-118	-0-	362	2			N	-0-					177
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					177
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					177
12	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 4,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 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
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	600	N	359	-0-	-241	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	570	N	506	-0-	-64	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	510	N	268	-0-	-242	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	450	N	250	-0-	-200	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	874	-0-	-206	-0-	874	2			N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	328	-0-	-230	-0-	328	2			N	-0-					53
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					53
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					53
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					53
05	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					53
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					53
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					53
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					53
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					53
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					53
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					53
12	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUIE "1312" WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750		10488	-0-	2738	164146	10488	2			N	-0-					39
02	7250		10819	-0-	3569	167715	10819	2			N	-0-					39
03	7750		11244	-0-	3494	171209	11244	2			N	-0-					39
04	7500		6816	-0-	-684	170525	6816	2			N	-0-					39
05	7750		11070	-0-	3320	173845	11070	2			N	-0-					39
06	7500		10620	-0-	3120	176965	10620	2			N	-0-					39
07	7750		11087	-0-	3337	180302	11087	2			N	-0-					39
08	7750		11048	-0-	3298	183600	11048	2			N	-0-					39
09	7500		11653	-0-	4153	187753	11653	2			N	-0-					39
10	7750		10656	-0-	2906	190659	10656	2			N	-0-					39
11	7500		10983	-0-	3483	194142	10983	2			N	-0-					39
12	7750		10867	-0-	3117	197259	10867	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 127,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					30
02	377	N	361	-0-	-16	-0-	361	2			N	-0-					30
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					30
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					30
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					30
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					30
07	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					30
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					30
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					30
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4	9	N	4					34
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					34
12	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 4,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					51
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	102	2			N	-0-					51
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					51
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					51
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					51
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					51
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					51
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					51
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					51
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					51
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					51
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUDERDALE "59" WELL #: 1 RRCID -> 215860 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3964 - 3975

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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2012 - PLUGGED 05/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINSON "45" WELL #: 1 RRCID -> 216259 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3822 - 3860

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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2012 - PLUGGED 07/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "3381" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3922 - 3932

01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	358	2	21	9	N	19					103
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	337	2	13	9	N	12					115
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	354	2	8	9	N	7					122
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	354	2	29	9	N	26					148
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	363	2	4	9	N	4					152
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	349	2	6	9	N	5					157
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-	147	1			10
08	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-					10
09	360	N	255	-0-	-105	-0-	251	2	4	9	N	4					14
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	350	2	8	9	N	7					21
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	329	2	7	9	N	6					27
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					79
02	667	N	656	-0-	-11	-0-	656	2			N	-0-					79
03	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					79
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					79
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					79
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					79
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	676	2	31	9	N	28					107
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					107
09	660	N	583	-0-	-77	-0-	583	2			N	-0-					107
10	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					107
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			N	-0-					107
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 8,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 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
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					62
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					62
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					62
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					62
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					62
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					62
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					62
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					62
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					62
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					62
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					62
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	460	-0-	-5	-0-	452	2	8	9	N	7					70
02	435	N	411	-0-	-24	-0-	408	2	3	9	N	3					73
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					73
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	430	2	3	9	N	3					76
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					76
06	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					76
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	N	2	21	1			57
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					57
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					57
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					57
11	420	N	291	-0-	-129	-0-	285	2	6	9	N	5	54	1			8
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	455	2	7	9	N	6					14

TOTAL GAS PROD: 4,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					29
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					29
03	682	N	9	-0-	-673	-0-	9	2			N	-0-					29
04	510	N	24	-0-	-486	-0-	24	2			N	-0-					29
05	682	N	28	-0-	-654	-0-	28	2			N	-0-					29
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					29
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					29
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					29
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					29
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					29
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					29
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1133	2	17	9	N	15					164
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1102	2	11	9	N	10					174
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1153	2	6	9	N	5	154	1			25
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1123	2	8	9	N	7					32
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1138	2	8	9	N	7					39
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1111	2	8	9	N	7					46
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1131	2	8	9	N	7					53
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1120	2	7	9	N	6					59
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1072	2	2	9	N	2					61
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	2	2	9	N	2					63
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1043	2	4	9	N	4					67
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1058	2	2	9	N	2					69

TOTAL GAS PROD: 13,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750			2283	-0-	-5467	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
02	7250			1574	-0-	-5676	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
03	7750			755	-0-	-6995	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	7500			-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
05	2790	#		119	-0-	-2671	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	2220	#		-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	#		-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
08	744	#		140	-0-	-604	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	572	R		572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	281	R		281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	150	#		-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	589	#		-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706
SPEER WELL #: 3 RRCID -> 192372 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4106 - 4124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	734	2	3	9	N	3					32
02	667	N	635	-0-	-32	-0-	632	2	3	9	N	3					35
03	775	N	660	-0-	-115	-0-	656	2	4	9	N	4					39
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	N	2					41
05	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					41
06	630	N	457	-0-	-173	-0-	454	2	3	9	N	3					44
07	620	N	540	-0-	-80	-0-	538	2	2	9	N	2					46
08	620	N	521	-0-	-99	-0-	520	2	1	9	N	1					47
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	N	2					49
10	527	N	452	-0-	-75	-0-	450	2	2	9	N	2					51
11	510	N	426	-0-	-84	-0-	424	2	2	9	N	2					53
12	558	N	416	-0-	-142	-0-	415	2	1	9	N	1					54

TOTAL GAS PROD: 6,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706
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
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					1
02	2175	N	1116	-0-	-1059	-0-	1116	2			N	-0-					1
03	1829	N	1463	-0-	-366	-0-	1463	2			N	-0-					1
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					1
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					1
06	1410	N	1150	-0-	-260	-0-	1150	2			N	-0-					1
07	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	1121	2			N	-0-					1
08	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	1052	2			N	-0-					1
09	1140	N	950	-0-	-190	-0-	950	2			N	-0-					1
10	1116	N	926	-0-	-190	-0-	926	2			N	-0-					1
11	1020	N	554	-0-	-466	-0-	554	2			N	-0-					1
12	992	N	894	-0-	-98	-0-	894	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					46
02	754	N	727	-0-	-27	-0-	727	2			N	-0-					46
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					46
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					46
05	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					46
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-					46
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					46
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					46
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					46
10	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	2			N	-0-					46
11	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	2			N	-0-					46
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 8,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	INC G-10		3638	-0-	3638	14591	3540	2	98	9	N	89					156
02	INC G-10		3294	-0-	3294	17885	3222	2	72	9	N	65	174	1			47
03	INC G-10		4019	-0-	4019	21904	3942	2	77	9	N	70					117
04	INC G-10		3691	-0-	3691	25595	3648	2	43	9	N	39	125	1			31
05	INC G-10		2989	-0-	2989	28584	2938	2	51	9	N	46					77
06	INC G-10		4227	-0-	4227	32811	4097	2	130	9	N	118	170	1			25
07	INC G-10		4031	-0-	4031	36842	3892	2	139	9	N	126					151
08		7750	4196	-0-	-3554	33288	4049	2	147	9	N	134	164	1			121
09		7500	3848	-0-	-3652	29636	3699	2	149	9	N	135	175	1			81
10		7750	3703	-0-	-4047	25589	3537	2	166	9	N	151	161	1			71
11		7500	3344	-0-	-4156	21433	3178	2	166	9	N	151	168	1			54
12		7750	2986	-0-	-4764	16669	2831	2	155	9	N	141	168	1			27

TOTAL GAS PROD: 43,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,265

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	146	-0-	146	8550	146	2		N	-0-			-0-
02	0	Z	167	-0-	167	8717	167	2		N	-0-			-0-
03	0	W	353	-0-	353	9070	353	2		N	-0-			-0-
04	0	W	328	-0-	328	9398	328	2		N	-0-			-0-
05	0	W	336	-0-	336	9734	336	2		N	-0-			-0-
06	0	W	167	-0-	167	9901	167	2		N	-0-			-0-
07	0	W	161	-0-	161	10062	161	2		N	-0-			-0-
08	0	W	156	-0-	156	10218	156	2		N	-0-			-0-
09	0	W	153	-0-	153	10371	153	2		N	-0-			-0-
10	0	W	153	-0-	153	10524	153	2		N	-0-			-0-
11	1000		148	-0-	-852	9672	148	2		N	-0-			-0-
12	3100	N	167	-0-	-2933	6739	167	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	613	-0-	613	14556	613	2		N	-0-			-0-
02	0	Z	334	-0-	334	14890	334	2		N	-0-			-0-
03	0	W	176	-0-	176	15066	176	2		N	-0-			-0-
04	0	W	164	-0-	164	15230	164	2		N	-0-			-0-
05	0	W	168	-0-	168	15398	168	2		N	-0-			-0-
06	0	W	333	-0-	333	15731	333	2		N	-0-			-0-
07	0	W	322	-0-	322	16053	322	2		N	-0-			-0-
08	0	W	312	-0-	312	16365	312	2		N	-0-			-0-
09	0	W	306	-0-	306	16671	306	2		N	-0-			-0-
10	0	W	306	-0-	306	16977	306	2		N	-0-			-0-
11	1000		294	-0-	-706	16271	294	2		N	-0-			-0-
12	3100	N	333	-0-	-2767	13504	333	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
JENNINGS,G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RIDGE OIL COMPANY 711100
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542

01	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1251	3	30	9	Y	27					127
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1118	3	24	9	Y	22					149
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1148	3	23	9	Y	21					170
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1112	3	24	9	Y	22					192
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1127	3	24	9	Y	22					214
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1094	3	20	9	Y	18					232
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1092	3	12	9	Y	11	169	1			74
08	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1087	3	28	9	Y	25					99
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1097	3	22	9	Y	20					119
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1162	3	22	9	Y	20					139
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1176	3	23	9	Y	21					160
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1150	3	23	9	Y	21					181

TOTAL GAS PROD: 13,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

SBS OIL COMPANY 749870
FAMBRO LAND & CATTLE COMPANY WELL #: A 1 RRCID -> 052673 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1790 - 1838

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO-VICK WELL #: 1 RRCID -> 056605 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
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
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	713	N	454	-0-	-259	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	420	N	233	-0-	-187	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	682	N	9	-0-	-673	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	720	N	608	-0-	-112	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	961	N	762	-0-	-199	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	990	N	713	-0-	-277	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	899	N	385	-0-	-514	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	750	N	438	-0-	-312	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	744	N	321	-0-	-423	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
02	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
03	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
04	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
05	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
06	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3121	-0-	21	21	3121	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3126	-0-	26	47	3126	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2969	-0-	-31	16	2969	3			N	-0-					-0-
10	3103		3087	-0-	-16	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
11	3062		3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
12	2480		2289	-0-	-191	-0-	2289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1276	-0-	-224	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNDIAL RESOURCES, INC. 829483
SHALOR COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 095821 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A

01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 078514 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4404 - 4409

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					22
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2013 - PLUGGED 06-21-2013

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3255

01	3912		3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
02	3024		3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
03	3576		3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
04	3576		3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
05	3607		3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
06	3132		3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
07	3643		3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
08	3662		3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
09	3629		3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
10	3791		3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
11	2880		2697	-0-	-183	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
12	3205		3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300

01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1676	2	22	9	N	20					70
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1296	2	6	9	N	5					75
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	2	1	9	N	1					76
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1532	2	3	9	N	3					79
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1546	2	1	9	N	1					80
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	2	1	9	N	1					81
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1561	2	1	9	N	1					82
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	N	1					83
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	2	1	9	N	1					84
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1625	2	1	9	N	1					85
11	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	1156	2	1	9	N	1					86
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1374	2	1	9	N	1					87

TOTAL GAS PROD: 17,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
MARCOM WELL #: 1 RRCID -> 237722 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3535 - 3558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2548	N	2548	-0-		-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
02	1950	N	1950	-0-		-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
03	2360	N	2360	-0-		-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2194	-0-		-266	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2065	-0-		-12	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1520	-0-		-760	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1472	-0-		-791	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1912	-0-		-165	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
09	1642	N	1642	-0-		-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1406	-0-		-51	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	511	-0-		-1349	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1535	-0-		-170	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	153	N	153	-0-		-0-	-0-	153	2			N	-0-					14
02	143	N	143	-0-		-0-	-0-	143	2			N	-0-					14
03	139	N	139	-0-		-0-	-0-	139	2			N	-0-					14
04	121	N	121	-0-		-0-	-0-	121	2			N	-0-					14
05	135	N	135	-0-		-0-	-0-	135	2			N	-0-					14
06	127	N	127	-0-		-0-	-0-	127	2			N	-0-					14
07	136	N	136	-0-		-0-	-0-	136	2			N	-0-					14
08	203	N	203	-0-		-0-	-0-	203	2			N	-0-					14
09	231	N	231	-0-		-0-	-0-	231	2			N	-0-					14
10	222	N	222	-0-		-0-	-0-	222	2			N	-0-					14
11	185	N	185	-0-		-0-	-0-	185	2			N	-0-					14
12	288	N	288	-0-		-0-	-0-	288	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	620	N	591	-0-		-29	-0-	591	2			N	-0-					63
02	609	N	348	-0-		-261	-0-	348	2			N	-0-					63
03	548	N	548	-0-		-0-	-0-	548	2			N	-0-					63
04	585	N	585	-0-		-0-	-0-	585	2			N	-0-					63
05	576	N	576	-0-		-0-	-0-	576	2			N	-0-					63
06	540	N	400	-0-		-140	-0-	400	2			N	-0-					63
07	620	N	559	-0-		-61	-0-	559	2			N	-0-					63
08	589	N	552	-0-		-37	-0-	552	2			N	-0-					63
09	722	N	722	-0-		-0-	-0-	722	2			N	-0-					63
10	562	N	562	-0-		-0-	-0-	562	2			N	-0-					63
11	540	N	473	-0-		-67	-0-	473	2			N	-0-					63
12	744	N	362	-0-		-382	-0-	362	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 6,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDSON, S. C. WELL #: 4 RRCID -> 018366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1566 - 1573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIFF (CANYON LIME) 86113 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FISHER
TCS PETROLEUM CO., LLC 840311
STIFF, JONISUE WELL #: 1 RRCID -> 104446 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5090 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	145	N	133	-0-	-12	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-		-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	58	N	50	-0-		-8	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-		-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-		-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-		-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-		-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-		-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-		-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-		-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-		-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-		-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-		-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRALEY (JENNINGS SAND) 86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
CEDAR OIL COMPANY 140599
NOBLES IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 065421 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 4422 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-		-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-		-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-		-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-		-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-		-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRALEY 1-349 WELL #: 1 RRCID -> 086781 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-		-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-		-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-		-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-		-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-		-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRALEY (JENNINGS SAND) //CONT.// 86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
CEDAR OIL COMPANY //CONT.// 140599
STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 114444 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124800 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGER (ATOKA -S-) 86486 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
EUBANK, T.H. WELL #: 1 RRCID -> 119723 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3936 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	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-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					43
02	87	#	64	-0-	-23	-0-	64	2			N	-0-					43
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					43
04	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					43
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					43
06	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					43
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					43
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					43
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
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
01	403	#	371	-0-	-32	-0-	26	1	345	2	N	-0-			-0-
02	406	#	384	-0-	-22	-0-	34	1	350	2	N	-0-			-0-
03	434	#	398	-0-	-36	-0-	34	1	364	2	N	-0-			-0-
04	515	R	515	-0-	-0-	-0-	38	1	477	2	N	-0-			-0-
05	531	R	531	-0-	-0-	-0-	39	1	492	2	N	-0-			-0-
06	598	R	598	-0-	-0-	-0-	44	1	554	2	N	-0-			-0-
07	557	R	557	-0-	-0-	-0-	42	1	515	2	N	-0-			-0-
08	547	R	547	-0-	-0-	-0-	41	1	506	2	N	-0-			-0-
09	600	#	542	-0-	-58	-0-	41	1	501	2	N	-0-			-0-
10	620	#	544	-0-	-76	-0-	58	1	486	2	N	-0-			-0-
11	635	R	635	-0-	-0-	-0-	51	1	584	2	N	-0-			-0-
12	558	#	322	-0-	-236	-0-	25	1	297	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 120292 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3273 - 3282

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	279	#	273	-0-	-6	-0-	46	1	227	3	N	-0-			-0-
02	278	R	278	-0-	-0-	-0-	43	1	235	3	N	-0-			-0-
03	279	R	279	-0-	-0-	-0-	45	1	234	3	N	-0-			-0-
04	278	R	278	-0-	-0-	-0-	45	1	233	3	N	-0-			-0-
05	320	R	320	-0-	-0-	-0-	50	1	270	3	N	-0-			-0-
06	300	R	300	-0-	-0-	-0-	47	1	253	3	N	-0-			-0-
07	285	R	285	-0-	-0-	-0-	45	1	240	3	N	-0-			-0-
08	296	R	296	-0-	-0-	-0-	49	1	247	3	N	-0-			-0-
09	297	R	297	-0-	-0-	-0-	46	1	251	3	N	-0-			-0-
10	318	R	318	-0-	-0-	-0-	47	1	271	3	N	-0-			-0-
11	283	R	283	-0-	-0-	-0-	46	1	237	3	N	-0-			-0-
12	286	R	286	-0-	-0-	-0-	45	1	241	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BIRD, HENRY WELL #: 2W RRCID -> 150347 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3300 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			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	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREY RESOURCES INC. 868529
STUART,J. N. -A- WELL #: 195 RRCID -> 043276 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
08	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	73	1	950	2	N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	87	1	897	2	N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	94	1	1004	2	N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	94	1	1197	2	N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	95	1	1215	2	N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	82	1	1020	2	N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	99	1	1192	2	N	-0-					-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	93	1	1159	2	N	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	91	1	1125	2	N	-0-					-0-
10	806	N	692	-0-	-114	-0-	73	1	619	2	N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	79	1	895	2	N	-0-					-0-
12	806	N	632	-0-	-174	-0-	49	1	583	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SHAIDA, JOHN H. //CONT.// 768650
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
01	868	N	704	-0-	-164	-0-	50	1	654	2	N	-0-					-0-
02	870	N	665	-0-	-205	-0-	59	1	606	2	N	-0-					-0-
03	837	N	720	-0-	-117	-0-	62	1	658	2	N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	56	1	701	2	N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	57	1	729	2	N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	64	1	795	2	N	-0-					-0-
07	775	N	672	-0-	-103	-0-	51	1	621	2	N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	58	1	717	2	N	-0-					-0-
09	870	N	717	-0-	-153	-0-	54	1	663	2	N	-0-					-0-
10	682	N	577	-0-	-105	-0-	61	1	516	2	N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	62	1	710	2	N	-0-					-0-
12	744	N	498	-0-	-246	-0-	38	1	460	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	106	1	883	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	989	-0-	-84	-0-	98	1	891	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	967	-0-	-87	-0-	98	1	869	3	N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	111	1	982	3	N	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	117	1	1016	3	N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	113	1	987	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	107	1	983	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	998	-0-	-149	-0-	110	1	888	3	N	-0-					-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	114	1	1019	3	N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	110	1	1017	3	N	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	111	1	944	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	853	-0-	-325	-0-	90	1	763	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
01	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	358	1	3913	3	N	-0-					-0-
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	331	1	3939	3	N	-0-					-0-
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	345	1	4112	3	N	-0-					-0-
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	378	1	4246	3	N	-0-					-0-
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	394	1	4331	3	N	-0-					-0-
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	396	1	4379	3	N	-0-					-0-
07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	371	1	4412	3	N	-0-					-0-
08	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	407	1	4273	3	N	-0-					-0-
09	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	375	1	4223	3	N	-0-					-0-
10	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	356	1	4169	3	N	-0-					-0-
11	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	361	1	3885	3	N	-0-					-0-
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	298	1	3513	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	238	1	2459	3	N	-0-					-0-
02	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	165	1	1745	3	N	-0-					-0-
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	237	1	2672	3	N	-0-					-0-
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	248	1	2652	3	N	-0-					-0-
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	273	1	2864	3	N	-0-					-0-
06	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	256	1	2691	3	N	-0-					-0-
07	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	241	1	2708	3	N	-0-					-0-
08	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	239	1	2343	3	N	-0-					-0-
09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	248	1	2652	3	N	-0-					-0-
10	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	207	1	2253	3	N	-0-					-0-
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	229	1	2317	3	N	-0-					-0-
12	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	173	1	1845	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3043 - 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
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	54	1	320	3	N	-0-					-0-
02	377	N	359	-0-	-18	-0-	49	1	310	3	N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	49	1	289	3	N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	55	1	356	3	N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	53	1	310	3	N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	56	1	360	3	N	-0-					-0-
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	53	1	344	3	N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	53	1	292	3	N	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	52	1	323	3	N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	52	1	328	3	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	53	1	320	3	N	-0-					-0-
12	403	N	323	-0-	-80	-0-	48	1	275	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3081 - 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
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	51	1	292	3	N	-0-					-0-
02	348	N	329	-0-	-19	-0-	47	1	282	3	N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	50	1	307	3	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	52	1	323	3	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	54	1	328	3	N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	53	1	319	3	N	-0-					-0-
07	403	N	335	-0-	-68	-0-	49	1	286	3	N	-0-					-0-
08	372	N	277	-0-	-95	-0-	47	1	230	3	N	-0-					-0-
09	360	N	253	-0-	-107	-0-	43	1	210	3	N	-0-					-0-
10	341	N	245	-0-	-96	-0-	42	1	203	3	N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	42	1	186	3	N	-0-					-0-
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	39	1	160	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
STRAWN COAL CO. WELL #: 18B RRCID -> 018374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2989 PERF. 3013 - 3025

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD, HENRY WELL #: 7 W RRCID -> 215635 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3020 - 3040

01	930	N	600	-0-	-330	-0-	600	2			N	-0-					13
02	667	N	536	-0-	-131	-0-	534	2	2	9	N	2	15	1			-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	573	2	1	9	N	1					1
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	502	2	1	9	N	1					2
05	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					2
06	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	2			N	-0-					2
07	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					2
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					2
09	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	2			N	-0-					2
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					2
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					2
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	378	2	33	9	N	30	32	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 1 D RRCID -> 076163 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2960 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	1865	2			N	-0-					9
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1857	2	2	9	N	2	11	1			-0-
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1912	2	2	9	N	2					2
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1881	2	2	9	N	2					4
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					4
06	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	2			N	-0-					4
07	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1915	2			N	-0-					4
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					4
09	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	1748	2			N	-0-					4
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					4
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					4
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 22,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
01	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					1
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					1
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					1
04	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	2			N	-0-					1
05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					1
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					1
07	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			N	-0-					1
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					1
09	990	N	899	-0-	-91	-0-	899	2			N	-0-					1
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					1
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					1
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL WELL #: 2 RRCID -> 128255 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2987 - 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
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					12
02	2175	N	1250	-0-	-925	-0-	1248	2	2	9	N	2	14	1			-0-
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2099	2	2	9	N	2					2
04	930	N	737	-0-	-193	-0-	735	2	2	9	N	2					4
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					4
06	2040	N	1912	-0-	-128	-0-	1912	2			N	-0-					4
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					4
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					4
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					4
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 12,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL WELL #: 10 A RRCID -> 128256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 3005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	210	N	102	-0-	-108	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALL WELL #: 11 RRCID -> 161184 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2969 - 2988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL "ASHWORTH" WELL #: 2 RRCID -> 165539 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2956 - 2996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL WELL #: 23 RRCID -> 241378 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3272 - 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
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	116	N	97	-0-	-19	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	180	N	55	-0-	-125	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL WELL #: 24 RRCID -> 255750 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3204 - 3223

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	3205	-0-	-1321	-0-	3205	2			N	-0-					4
02	DLQ G-10		2572	-0-	2572	2572	2528	2	44	9	N	40	44	1			-0-
03	DLQ G-10		2888	-0-	2888	5460	2865	2	23	9	N	21					21
04	DLQ G-10		2322	-0-	2322	7782	2305	2	17	9	N	15					36
05	DLQ G-10		2338	-0-	2338	10120	2338	2			N	-0-					36
06	DLQ G-10		2261	-0-	2261	12381	2249	2	12	9	N	11					47
07	DLQ G-10		2274	-0-	2274	14655	2264	2	10	9	N	9					56
08	16569	X	1914	-0-	-14655	-0-	1905	2	9	9	N	8					64
09	2310	X	2243	-0-	-67	-0-	2234	2	9	9	N	8					72
10	2325	X	2243	-0-	-82	-0-	2234	2	9	9	N	8					80
11	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2379	2	10	9	N	9					89
12	2325	X	2315	-0-	-10	-0-	2298	2	17	9	N	15	71	1			33

TOTAL GAS PROD: 28,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

STRAWN, N. (BEND CONGL.) 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FLUEGGE WELL #: 3 RRCID -> 037200 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3890 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1064	-0-	-466	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	922	-0-	-98	-0-	922	2			N	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
FLUEGGE WELL #: 2 RRCID -> 040272 COMPL. DATE 06/04/1965 TOTAL DEPTH 3885 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G & F OIL, INC. 292000
CROSLAND,B.M. WELL #: 1 RRCID -> 076553 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					74
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					74
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					74
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					74
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					74
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					74
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					74
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					74
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					74
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					74
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					74
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 2,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 126098 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3922 - 3950

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 188098 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2337 - 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
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLUB, DAVID M. 396580
HOLUB, CYRUS WELL #: 2 RRCID -> 038901 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	360	N	253	-0-	-107	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	420	N	151	-0-	-269	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PUREX ENERGY LLC 683054
POPP WELL #: 6 RRCID -> 225115 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3902 - 3912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STOCKSTILL, NOBLE WELL #: RRCID -> 143318 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3666 - 3671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 267535 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3428 - 3433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1812	-0-	1812	1812	1812	2			N	-0-					-0-
10	0		1785	-0-	1785	3597	1785	2			N	-0-					-0-
11	5202	X	1605	-0-	-3597	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1602	-0-	-568	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
CONWAY, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 018389 COMPL. DATE 08/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					79
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					79
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					79
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					79
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					79
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					79
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					79
08	2449	N	126	-0-	-2323	-0-	126	2			N	-0-					79
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					79
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					79
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					79
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 2,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
CONWAY, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 018390 COMPL. DATE 10/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3080 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					157
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					157
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					157
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					157
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					157
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					157
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					157
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					157
09	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	2			N	-0-					157
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					157
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					157
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 7,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONWAY, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 034922 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 600 - 4135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
SANDERS, WM. WELL #: 2A RRCID -> 037201 COMPL. DATE 07/18/1965 TOTAL DEPTH 3965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
04	270	N	83	-0-	-187	-0-	83	2		N	-0-			-0-
05	279	N	94	-0-	-185	-0-	94	2		N	-0-			-0-
06	300	N	87	-0-	-213	-0-	87	2		N	-0-			-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITCHIE NORDAN WELL #: 1A RRCID -> 037771 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 3937 PERF. 2498 - 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
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2		N	-0-			-0-
06	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	2		N	-0-			-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2		N	-0-			-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2		N	-0-			-0-
10	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	2		N	-0-			-0-
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2		N	-0-			-0-
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, W. M. WELL #: 3A RRCID -> 038630 COMPL. DATE 09/16/1965 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
HODGKINS, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 039503 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 3916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, RITCHIE WELL #: 6 RRCID -> 158080 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 3893 PERF. 3650 - 3658

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONWAY, J. W. WELL #: 11A RRCID -> 176864 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3960 - 0

01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
NOWAK-HOLUB WELL #: 1 RRCID -> 185967 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4162 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	750	N	538	-0-	-212	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWAK-HOLUB WELL #: 2 RRCID -> 186427 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4184 - 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
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1780	2	42	9	N	38					99
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1658	2	15	9	N	14	94	1			19
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1616	2	32	9	N	29					48
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1632	2	97	9	N	88	115	1			21
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1828	2	33	9	N	30					51
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1729	2	32	9	N	29	53	1			27
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1500	2	31	9	N	28					55
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1765	2	14	9	N	13					68
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					68
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1665	2	41	9	N	37	86	1			19
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1594	2	31	9	N	28					47
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1602	2	34	9	N	31	54	1			24

TOTAL GAS PROD: 20,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CLARK, GRAHAME WELL #: 1 RRCID -> 192928 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 3808 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8401	X	7226	-0-	-1175	-0-	2104	1	5090	3	N	29	167	1			49
							32	9									
02	8004	X	6398	-0-	-1606	-0-	1926	1	4413	3	N	54					103
							59	9									
03	8556	X	7248	-0-	-1308	-0-	2593	1	4614	3	N	37					140
							41	9									
04	8280	X	7198	-0-	-1082	-0-	2397	1	4733	3	N	62					202
							68	9									
05	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	2953	1	4618	3	Y	260					260
							286	9									
06	7020	X	6809	-0-	-211	-0-	2369	1	4394	3	Y	42	171	1			131
							46	9									
07	7440	X	4756	-0-	-2684	-0-	2096	1	2634	3	Y	24					155
							26	9									
08	7626	X	3568	-0-	-4058	-0-	1082	1	2468	3	Y	16					171
							18	9									
09	7380	X	5845	-0-	-1535	-0-	2115	1	3702	3	Y	25					196
							28	9									
10	7626	X	5872	-0-	-1754	-0-	2115	1	3702	3	Y	50					246
							55	9									
11	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	1657	1	5448	3	Y	38	173	1			111
							42	9									
12	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	2133	1	4605	3	Y	42					153
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 76,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-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-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MADDUX-44- WELL #: 1 RRCID -> 221479 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3894 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-		-0-	-0-	660	2	24	9	N	22					57
02	696	N	622	-0-		-74	-0-	619	2	3	9	N	3					60
03	868	N	759	-0-		-109	-0-	159	1	597	2	N	3					63
								3	9									
04	799	N	799	-0-		-0-	-0-	45	1	748	2	N	5					68
								6	9									
05	1143	N	1143	-0-		-0-	-0-	187	1	953	2	N	3					71
								3	9									
06	1011	N	1011	-0-		-0-	-0-	139	1	866	2	N	5					76
								6	9									
07	958	N	958	-0-		-0-	-0-	76	1	882	2	N	-0-					76
08	1147	N	976	-0-		-171	-0-	135	1	841	2	N	-0-					76
09	708	N	708	-0-		-0-	-0-	69	1	639	2	N	-0-					76
10	961	N	708	-0-		-253	-0-	38	1	670	2	N	-0-					76
11	930	N	666	-0-		-264	-0-	48	1	618	2	N	-0-					76
12	744	N	580	-0-		-164	-0-	147	1	433	2	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 9,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MADDUX -44- A WELL #: 2 RRCID -> 221594 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3914 - 3921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	49	-0-		-106	-0-	49	2			N	-0-					24
02	203	N	55	-0-		-148	-0-	55	2			N	-0-					24
03	186	N	73	-0-		-113	-0-	15	1	58	2	N	-0-					24
04	60	N	39	-0-		-21	-0-	2	1	37	2	N	-0-					24
05	62	N	38	-0-		-24	-0-	6	1	32	2	N	-0-					24
06	60	N	38	-0-		-22	-0-	5	1	33	2	N	-0-					24
07	35	N	35	-0-		-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					24
08	39	N	39	-0-		-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-					24
09	33	N	33	-0-		-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					24
10	33	N	33	-0-		-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					24
11	39	N	39	-0-		-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					24
12	31	N	31	-0-		-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
RITCHIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 137745 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2602 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1129	2	36	9	N	33					124
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-	100	1			24
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1780	2	13	9	N	12					36
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2181	2	33	9	N	30					66
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1632	2	6	9	N	5	41	1			30
06	1740	N	1193	-0-	-547	-0-	1186	2	7	9	N	6					36
07	2294	N	623	-0-	-1671	-0-	613	2	10	9	N	9					45
08	1643	N	1250	-0-	-393	-0-	1242	2	8	9	N	7					52
09	1200	N	939	-0-	-261	-0-	931	2	8	9	N	7					59
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	995	2	7	9	N	6					65
11	1200	N	924	-0-	-276	-0-	917	2	7	9	N	6					71
12	961	N	947	-0-	-14	-0-	940	2	7	9	N	6					77

TOTAL GAS PROD: 14,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					51
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	44	1	762	2	N	-0-					51
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	143	1	1002	2	N	-0-					51
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	407	1	82	2	N	-0-					51
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	82	1	407	2	N	-0-					51
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	43	1	309	2	N	-0-					51
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	9	1	357	2	N	-0-					51
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	N	-0-					51
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					51
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	2	N	-0-					51
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					51
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 6,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (DUFFER) //CONT.// 86575 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HOLLAND, MIKE "B" WELL #: 3 RRCID -> 121083 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3787 - 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
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	119	1	289	3	Y	-0-					107
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	112	1	257	3	Y	-0-					107
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	195	1	348	3	Y	-0-					107
04	390	N	296	-0-	-94	-0-	100	1	196	3	Y	-0-					107
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	179	1	280	3	Y	-0-					107
06	540	N	434	-0-	-106	-0-	152	1	282	3	Y	-0-					107
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	243	1	306	3	Y	-0-					107
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	129	1	294	3	Y	-0-					107
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	155	1	270	3	Y	-0-	84	1			23
10	496	N	90	-0-	-406	-0-	20	1	70	3	Y	-0-					23
11	420	N	349	-0-	-71	-0-	81	1	268	3	Y	-0-					23
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	135	1	290	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BIRD, HENRY WELL #: 1W RRCID -> 150306 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 86575 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL WELL #: 13 RRCID -> 176246 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART J. N. "B" WELL #: 32 RRCID -> 194338 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3480 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					40
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					40
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					40
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					40
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					40
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					40
07	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	3			N	-0-					40
08	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	3			N	-0-					40
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	3			N	-0-					40
10	434	N	216	-0-	-218	-0-	216	3			N	-0-					40
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	3			N	-0-					40
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
STUART ESTATE "49" WELL #: 4 RRCID -> 244717 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3822 - 4035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3125	2	24	9	N	22					85
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2799	2	20	9	N	18					103
03	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1781	2	20	9	N	18					121
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3399	2	32	9	N	29					150
05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2591	2	30	9	N	27					177
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2475	2	6	9	N	5	171	1			11
07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3343	2	28	9	N	25					36
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3024	2	24	9	N	22					58
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2985	2	26	9	N	24					82
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3140	2	31	9	N	28					110
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2869	2	15	9	N	14	115	1			9
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2955	2	26	9	N	24					33

TOTAL GAS PROD: 34,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) //CONT.// 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
STUART ESTATE "49" WELL #: 5 RRCID -> 245234 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3787 - 3791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	606	-0-	-975	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1073	-0-	-694	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	608	-0-	-1128	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	508	-0-	-577	-0-	508	1			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					122
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					122
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					122
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	758	2	7	9	N	6	109	1			19
05	899	N	402	-0-	-497	-0-	402	2			N	-0-					19
06	810	N	304	-0-	-506	-0-	304	2			N	-0-					19
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					19
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					19
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					19
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					19
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					19
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 11,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE, GEORGE WELL #: 3A RRCID -> 183609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3368 - 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) //CONT.// 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
HEATH, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 207009 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4023 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	307	1	1340	2	N	-0-					33
02	1943	N	1603	-0-	-340	-0-	386	1	1217	2	N	-0-					33
03	1829	N	1144	-0-	-685	-0-	377	1	767	2	N	-0-					33
04	1590	N	1277	-0-	-313	-0-	383	1	894	2	N	-0-					33
05	1705	N	1245	-0-	-460	-0-	309	1	911	2	N	23					56
							25	9									
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	418	1	903	2	N	-0-					56
07	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	446	1	877	2	N	-0-					56
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	745	1	519	2	N	-0-					56
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	613	1	551	2	N	-0-					56
10	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	685	1	583	2	N	-0-					56
11	1230	N	1096	-0-	-134	-0-	499	1	597	2	N	-0-					56
12	1209	N	769	-0-	-440	-0-	164	1	605	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 15,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HEATH 60 WELL #: 1 RRCID -> 262030 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 3762 - 3798

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
ARNOT, W. G., JR. 033000
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 180827 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4301 - 4365

01	651	#	373	-0-	-278	-0-	373	2			N	-0-					80
02	609	#	235	-0-	-374	-0-	235	2			N	-0-					80
03	651	#	145	-0-	-506	-0-	145	2			N	-0-					80
04	630	#	62	-0-	-568	-0-	62	2			N	-0-					80
05	372	#	99	-0-	-273	-0-	99	2			N	-0-					80
06	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					80
07	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					80
08	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					80
09	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					80
10	434	#	198	-0-	-236	-0-	198	2			N	-0-					80
11	540	#	194	-0-	-346	-0-	194	2			N	-0-					80
12	558	#	46	-0-	-512	-0-	46	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 3,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
ATHENA RESOURCES, INC. 036056
MILLION WELL #: 2 RRCID -> 223651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3542 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	#	3458	-0-	-1781	-0-	3458	2			N	-0-			22
02	4901	#	4206	-0-	-695	-0-	231	1	3975	2	N	-0-			22
03	6321	R	6321	-0-	-0-	-0-	787	1	5534	2	N	-0-			22
04	4860	#	4766	-0-	-94	-0-	3968	1	798	2	N	-0-			22
05	4766	R	4766	-0-	-0-	-0-	798	1	3968	2	N	-0-			22
06	2815	R	2815	-0-	-0-	-0-	343	1	2472	2	N	-0-			22
07	6324	#	3948	-0-	-2376	-0-	101	1	3847	2	N	-0-			22
08	3603	R	3603	-0-	-0-	-0-	242	1	3361	2	N	-0-			22
09	4770	#	3712	-0-	-1058	-0-	3712	2			N	-0-			22
10	4774	#	3896	-0-	-878	-0-	86	1	3810	2	N	-0-			22
11	3810	#	3550	-0-	-260	-0-	3550	2			N	-0-			22
12	3937	#	3540	-0-	-397	-0-	3540	2			N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 48,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3906	#	3158	-0-	-748	-0-	3158	2			N	-0-			37
02	3857	#	2535	-0-	-1322	-0-	139	1	2396	2	N	-0-			37
03	4123	#	3848	-0-	-275	-0-	479	1	3369	2	N	-0-			37
04	3660	#	3540	-0-	-120	-0-	2947	1	593	2	N	-0-			37
05	3540	R	3540	-0-	-0-	-0-	593	1	2947	2	N	-0-			37
06	3640	R	3640	-0-	-0-	-0-	443	1	3197	2	N	-0-			37
07	3844	#	3790	-0-	-54	-0-	97	1	3693	2	N	-0-			37
08	2692	R	2692	-0-	-0-	-0-	181	1	2511	2	N	-0-			37
09	4966	R	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-			37
10	4595	R	4595	-0-	-0-	-0-	101	1	4494	2	N	-0-			37
11	3660	#	3629	-0-	-31	-0-	3629	2			N	-0-			37
12	4340	#	3081	-0-	-1259	-0-	3081	2			N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 43,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACON ENERGY 042398
LANE WELL #: 104 RRCID -> 161858 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3987 - 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
01	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			29
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			29
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			29
04	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			29
05	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			29
06	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			29
07	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			29
08	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			29
09	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			29
10	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			29
11	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			29
12	155	#	35	-0-	-120	-0-	35	3			N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BACON ENERGY //CONT.// 042398
LANE WELL #: 105 RRCID -> 162937 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3834 - 3842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE WELL #: 107 RRCID -> 167864 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3938 - 3942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH WELL #: 8 RRCID -> 155289 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 3462 - 3522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	#	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	155	#	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	150	#	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	155	#	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93	#	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1271	#	947	-0-	-324	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	1073	#	597	-0-	-476	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	302	-0-	-814	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	1050	#	554	-0-	-496	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	961	#	712	-0-	-249	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	951	R	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
07	878	R	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
08	713	#	508	-0-	-205	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	690	#	265	-0-	-425	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	992	#	272	-0-	-720	-0-	272	1			N	-0-					-0-
11	960	#	203	-0-	-757	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	868	#	192	-0-	-676	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
CARTER - 40 WELL #: 2 RRCID -> 163119 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4110 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196
CARTER "2"-40 WELL #: 1 RRCID -> 163889 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4216 - 42266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIANT NRG CO., LP 302592
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 169821 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 3848 PERF. 3669 - 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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 169692 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 3174 - 3180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
RIEBE, JIM H. WELL #: 1 RRCID -> 265299 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3990 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2190	-0-	2190	10550	2190	2			N	-0-					-0-
02	0	W	1617	-0-	1617	12167	1617	2			N	-0-					-0-
03	0	W	1836	-0-	1836	14003	1836	2			N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	14003					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	14003					N	NO RPT					-0-
06	0	W	1561	-0-	1561	15564	1561	2			N	-0-					-0-
07	0	W	1354	-0-	1354	16918	1354	2			N	-0-					-0-
08	0	W	546	-0-	546	17464	546	2			N	-0-					-0-
09	0	W	764	-0-	764	18228	764	2			N	-0-					-0-
10	0	W	1082	-0-	1082	19310	1082	2			N	-0-					-0-
11	0	W	847	-0-	847	20157	847	2			N	-0-					-0-
12	21111	R	954	-0-	-20157	-0-	954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHARTON 2-21 WELL #: 5 RRCID -> 236849 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4138 - 4142

01	310	#	263	-0-	-47	-0-	16	1	247	2	N	-0-					-0-
02	290	#	271	-0-	-19	-0-	16	1	255	2	N	-0-					-0-
03	334	R	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	2	N	-0-					-0-
04	270	#	238	-0-	-32	-0-	18	1	220	2	N	-0-					-0-
05	279	#	244	-0-	-35	-0-	15	1	229	2	N	-0-					-0-
06	438	R	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	2	N	-0-					-0-
07	440	R	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	2	N	-0-					-0-
08	394	R	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	N	-0-					-0-
09	450	#	260	-0-	-190	-0-	18	1	242	2	N	-0-					-0-
10	465	#	264	-0-	-201	-0-	20	1	244	2	N	-0-					-0-
11	450	#	277	-0-	-173	-0-	23	1	254	2	N	-0-					-0-
12	434	#	242	-0-	-192	-0-	20	1	222	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	775	#	543	-0-	-232	-0-	64 40	1 9	439	3	Y	36	23	1			17
02	799	R	799	-0-	-0-	-0-	77 40	1 9	682	3	Y	36	25	1			28
03	916	R	916	-0-	-0-	-0-	88 34	1 9	794	3	Y	31	45	1			14
04	730	R	730	-0-	-0-	-0-	77 33	1 9	620	3	Y	30	21	1			23
05	915	R	915	-0-	-0-	-0-	93 33	1 9	789	3	Y	30	43	1			10
06	750	#	358	-0-	-392	-0-	49 33	1 9	276	3	Y	30	22	1			18
07	775	#	421	-0-	-354	-0-	52 39	1 9	330	3	Y	35	24	1			29
08	713	#	510	-0-	-203	-0-	63 37	1 9	410	3	Y	34	49	1			14
09	779	R	779	-0-	-0-	-0-	79 52	1 9	648	3	Y	47	42	1			19
10	741	R	741	-0-	-0-	-0-	74 53	1 9	614	3	Y	48	33	1			34
11	609	R	609	-0-	-0-	-0-	68 50	1 9	491	3	Y	45	34	1			45
12	713	#	517	-0-	-196	-0-	58 50	1 9	409	3	Y	45	69	1			21

TOTAL GAS PROD: 7,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 6 RRCID -> 170675 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3753 - 3756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	#	2589	-0-	-294	-0-	213	1	2376	3	N	-0-					214
02	2697	#	1359	-0-	-1338	-0-	109	1	1250	3	N	-0-	143	1			71
03	2883	#	1916	-0-	-967	-0-	161	1	1755	3	N	-0-					71
04	2790	#	1648	-0-	-1142	-0-	161	1	1487	3	N	-0-					71
05	2697	#	1586	-0-	-1111	-0-	151	1	1435	3	N	-0-					71
06	2520	#	1803	-0-	-717	-0-	166	1	1637	3	N	-0-					71
07	2549	R	2549	-0-	-0-	-0-	352	1	2197	3	N	-0-					71
08	3076	R	3076	-0-	-0-	-0-	565	1	2511	3	N	-0-					71
09	2936	R	2936	-0-	-0-	-0-	548	1	2364	3	N	22					93
							24	9									
10	2542	#	2540	-0-	-2	-0-	213	1	2327	3	N	-0-					93
11	2790	#	2621	-0-	-169	-0-	205	1	2416	3	N	-0-					93
12	2883	#	2071	-0-	-812	-0-	146	1	1925	3	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 26,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 13 RRCID -> 190791 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3870 - 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
01	527	#	262	-0-	-265	-0-	45	1	217	3	N	-0-					-0-
02	493	#	270	-0-	-223	-0-	42	1	228	3	N	-0-					-0-
03	465	#	305	-0-	-160	-0-	47	1	258	3	N	-0-					-0-
04	420	#	315	-0-	-105	-0-	48	1	267	3	N	-0-					-0-
05	329	R	329	-0-	-0-	-0-	50	1	279	3	N	-0-					-0-
06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	50	1	291	3	N	-0-					-0-
07	341	#	303	-0-	-38	-0-	47	1	256	3	N	-0-					-0-
08	341	#	245	-0-	-96	-0-	45	1	200	3	N	-0-					-0-
09	330	#	228	-0-	-102	-0-	41	1	187	3	N	-0-					-0-
10	341	#	137	-0-	-204	-0-	34	1	103	3	N	-0-					-0-
11	330	#	133	-0-	-197	-0-	34	1	99	3	N	-0-					-0-
12	310	#	131	-0-	-179	-0-	34	1	97	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200489 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-	108	1	972	3	N	-0-					29
02	957	#	658	-0-	-299	-0-	70	1	588	3	N	-0-					29
03	1023	#	640	-0-	-383	-0-	70	1	570	3	N	-0-					29
04	990	#	595	-0-	-395	-0-	69	1	526	3	N	-0-					29
05	1023	#	613	-0-	-410	-0-	72	1	541	3	N	-0-					29
06	990	#	662	-0-	-328	-0-	75	1	587	3	N	-0-					29
07	713	#	612	-0-	-101	-0-	69	1	543	3	N	-0-					29
08	651	#	602	-0-	-49	-0-	73	1	529	3	N	-0-					29
09	695	R	695	-0-	-0-	-0-	76	1	619	3	N	-0-					29
10	761	R	761	-0-	-0-	-0-	79	1	682	3	N	-0-					29
11	660	#	584	-0-	-76	-0-	70	1	514	3	N	-0-					29
12	713	#	477	-0-	-236	-0-	59	1	418	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 7,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	68	-0-	-87	-0-	30	1	38	3	N	-0-					-0-
02	145	#	38	-0-	-107	-0-	26	1	12	3	N	-0-					-0-
03	124	#	74	-0-	-50	-0-	30	1	44	3	N	-0-					-0-
04	120	#	79	-0-	-41	-0-	30	1	49	3	N	-0-					-0-
05	83	R	83	-0-	-0-	-0-	31	1	52	3	N	-0-					-0-
06	87	R	87	-0-	-0-	-0-	31	1	56	3	N	-0-					-0-
07	93	#	87	-0-	-6	-0-	31	1	56	3	N	-0-					-0-
08	93	#	64	-0-	-29	-0-	30	1	34	3	N	-0-					-0-
09	90	#	68	-0-	-22	-0-	29	1	39	3	N	-0-					-0-
10	93	#	83	-0-	-10	-0-	30	1	53	3	N	-0-					-0-
11	90	#	75	-0-	-15	-0-	30	1	45	3	N	-0-					-0-
12	93	#	69	-0-	-24	-0-	30	1	39	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 22 RRCID -> 251546 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3244 - 3432

01	1023	#	831	-0-	-192	-0-	127	1	704	3	N	-0-					-0-
02	870	#	704	-0-	-166	-0-	113	1	591	3	N	-0-					-0-
03	992	#	750	-0-	-242	-0-	123	1	627	3	N	-0-					-0-
04	960	#	634	-0-	-326	-0-	106	1	528	3	N	-0-					-0-
05	992	#	669	-0-	-323	-0-	112	1	557	3	N	-0-					-0-
06	810	#	606	-0-	-204	-0-	104	1	502	3	N	-0-					-0-
07	744	#	605	-0-	-139	-0-	105	1	500	3	N	-0-					-0-
08	744	#	574	-0-	-170	-0-	104	1	470	3	N	-0-					-0-
09	660	#	499	-0-	-161	-0-	94	1	405	3	N	-0-					-0-
10	682	#	413	-0-	-269	-0-	82	1	331	3	N	-0-					-0-
11	600	#	495	-0-	-105	-0-	85	1	410	3	N	-0-					-0-
12	620	#	536	-0-	-84	-0-	93	1	443	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	#	747	-0-	-1175	-0-	116	1	631	3	N	-0-					-0-
02	1798	#	480	-0-	-1318	-0-	84	1	396	3	N	-0-					-0-
03	1922	#	442	-0-	-1480	-0-	82	1	360	3	N	-0-					-0-
04	900	#	366	-0-	-534	-0-	71	1	295	3	N	-0-					-0-
05	806	#	367	-0-	-439	-0-	72	1	295	3	N	-0-					-0-
06	720	#	309	-0-	-411	-0-	64	1	245	3	N	-0-					-0-
07	527	#	256	-0-	-271	-0-	58	1	198	3	N	-0-					-0-
08	434	#	300	-0-	-134	-0-	65	1	235	3	N	-0-					-0-
09	360	#	257	-0-	-103	-0-	59	1	198	3	N	-0-					-0-
10	372	#	354	-0-	-18	-0-	73	1	281	3	N	-0-					-0-
11	842	R	842	-0-	-0-	-0-	129	1	713	3	N	-0-					-0-
12	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	170	1	955	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROBINSON, GUY WELL #: 2 RRCID -> 154716 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3810 - 3814

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, GUY WELL #: 5 RRCID -> 156106 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 3983 PERF. 3738 - 3754

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 173815 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4050 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
ROBINSON RANCH WELL #: 2 D RRCID -> 208081 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4332 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART ESTATE "62" WELL #: 1 RRCID -> 211869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3849 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2012 - PLUGGED 04/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
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
01	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
02	29	#	24	-0-	-5	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	54	R	54	-0-	-0-	-0-	23	1	31	3	N	-0-					-0-
05	31	#	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
06	1742	R	1742	-0-	-0-	-0-	52	1	1690	3	N	-0-					-0-
07	1405	R	1405	-0-	-0-	-0-	240	1	1165	3	N	-0-					-0-
08	2523	R	2523	-0-	-0-	-0-	402	1	2121	3	N	-0-					-0-
09	1950	R	1950	-0-	-0-	-0-	480	1	1470	3	N	-0-					-0-
10	1798	#	1749	-0-	-49	-0-	333	1	1416	3	N	-0-					-0-
11	1800	#	1481	-0-	-319	-0-	341	1	1140	3	N	-0-					-0-
12	1860	#	1176	-0-	-684	-0-	310	1	866	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	682	#	458	-0-	-224	-0-	109	1	349	3	N	-0-					-0-
02	435	#	417	-0-	-18	-0-	88	1	329	3	N	-0-					-0-
03	665	R	665	-0-	-0-	-0-	197	1	468	3	N	-0-					-0-
04	581	R	581	-0-	-0-	-0-	241	1	340	3	N	-0-					-0-
05	477	R	477	-0-	-0-	-0-	161	1	316	3	N	-0-					-0-
06	630	#	549	-0-	-81	-0-	16	1	533	3	N	-0-					-0-
07	651	#	527	-0-	-124	-0-	90	1	437	3	N	-0-					-0-
08	651	#	471	-0-	-180	-0-	75	1	396	3	N	-0-					-0-
09	570	#	294	-0-	-276	-0-	72	1	222	3	N	-0-					-0-
10	558	#	483	-0-	-75	-0-	92	1	391	3	N	-0-					-0-
11	540	#	448	-0-	-92	-0-	103	1	345	3	N	-0-					-0-
12	527	#	414	-0-	-113	-0-	109	1	305	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC //CONT.// 841412
AGUIRRE WELL #: 6 RRCID -> 156021 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3910 - 3988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUIRRE WELL #: 9 RRCID -> 159687 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3944 - 3988

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	#		415	-0-	-143	-0-	415	3			N	-0-					2
02	493	#		440	-0-	-53	-0-	440	3			N	-0-					2
03	496	#		419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					2
04	480	#		373	-0-	-107	-0-	373	3			N	-0-					2
05	465	#		408	-0-	-57	-0-	408	3			N	-0-					2
06	450	#		332	-0-	-118	-0-	332	3			N	-0-					2
07	465	#		285	-0-	-180	-0-	285	3			N	-0-					2
08	434	#		255	-0-	-179	-0-	35	1	220	3	N	-0-					2
09	390	#		234	-0-	-156	-0-	234	3			N	-0-					2
10	403	#		215	-0-	-188	-0-	45	1	170	3	N	-0-					2
11	698	R		698	-0-	-0-	-0-	22	1	676	3	N	-0-					2
12	725	R		725	-0-	-0-	-0-	16	1	709	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUIRRE WELL #: 11 RRCID -> 235430 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4148 - 4164

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	#		1384	-0-	-11	-0-	1384	3			N	-0-					10
02	1305	#		1273	-0-	-32	-0-	1273	3			N	-0-					10
03	1364	#		1319	-0-	-45	-0-	1319	3			N	-0-					10
04	1350	#		1293	-0-	-57	-0-	1293	3			N	-0-					10
05	1395	#		1223	-0-	-172	-0-	1223	3			N	-0-					10
06	1350	#		1218	-0-	-132	-0-	1218	3			N	-0-					10
07	1364	#		1102	-0-	-262	-0-	1102	3			N	-0-					10
08	1333	#		350	-0-	-983	-0-	48	1	302	3	N	-0-					10
09	1290	#		871	-0-	-419	-0-	871	3			N	-0-					10
10	1271	#		719	-0-	-552	-0-	719	3			N	-0-					10
11	1230	#		1052	-0-	-178	-0-	33	1	1019	3	N	-0-					10
12	1196	R		1196	-0-	-0-	-0-	27	1	1169	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 13,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUIRRE WELL #: 12 RRCID -> 265316 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4016 - 4040

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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			6892	-0-	6892	6892	6892	3			N	-0-					-0-
09	0	W		8021	-0-	8021	14913	8021	3			N	-0-					-0-
10	0	W		5610	-0-	5610	20523	5610	3			N	-0-					-0-
11	9192			4264	-0-	-4928	15595	134	1	4130	3	N	-0-					-0-
12	19294	R		3699	-0-	-15595	-0-	83	1	3616	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TFX, INC. 850972
AGUIRRE WELL #: 8 RRCID -> 156723 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4028 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4596		7484	-0-	2888	38803	7484	3		N	-0-			7
02	44428		6856	-0-	-37572	1231	6856	3		N	-0-			7
03	8558	R	7327	-0-	-1231	-0-	7327	3		N	-0-			7
04	7530	#	1984	-0-	-5546	-0-	1984	3		N	-0-			7
05	7532	R	7532	-0-	-0-	-0-	7532	3		N	-0-			7
06	8231	R	8231	-0-	-0-	-0-	8231	3		N	-0-			7
07	7723	R	7723	-0-	-0-	-0-	7723	3		N	-0-			7
08	7533	#	7057	-0-	-476	-0-	7057	3		N	-0-			7
09	8220	#	6895	-0-	-1325	-0-	6895	3		N	-0-			7
10	8494	#	6516	-0-	-1978	-0-	6516	3		N	-0-			7
11	8220	#	6789	-0-	-1431	-0-	6789	3		N	-0-			7
12	7719	#	6671	-0-	-1048	-0-	6671	3		N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 81,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE, GEORGE WELL #: 1 A RRCID -> 218810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3907 PERF. 3352 - 3400

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIEBE, GEORGE WELL #: 2 A RRCID -> 218833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3948 PERF. 3357 - 3379

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4919	R	4919	-0-	-0-	-0-	4915	2	4	9	N	4	47	1			17
02	4128	R	4128	-0-	-0-	-0-	4120	2	8	9	N	7					24
03	4582	R	4582	-0-	-0-	-0-	4574	2	8	9	N	7					31
04	4249	R	4249	-0-	-0-	-0-	4239	2	10	9	N	9					40
05	4679	R	4679	-0-	-0-	-0-	4676	2	3	9	N	3					43
06	4563	R	4563	-0-	-0-	-0-	4553	2	10	9	N	9					52
07	4664	R	4664	-0-	-0-	-0-	4657	2	7	9	N	6					58
08	3262	R	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					58
09	4263	R	4263	-0-	-0-	-0-	4260	2	3	9	N	3					61
10	3404	R	3404	-0-	-0-	-0-	3400	2	4	9	N	4					65
11	3261	R	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					65
12	3637	R	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 49,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

DEAN WELL #: 3R RRCID -> 265376 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3620 - 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
08	0	W	107	-0-	107	107	100	2	7	9	N	6					6
09	0	W	100	-0-	100	207	100	2			N	-0-					6
10	0	W	100	-0-	100	307	100	2			N	-0-					6
11	0	W	221	-0-	221	528	221	2			N	-0-					6
12	677	R	149	-0-	-528	-0-	149	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
STEPHEN, PAUL WELL #: 10 RRCID -> 147626 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3637 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	28	R	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	29	R	29	-0-	-0-	-0-	7	1	22	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONTREMOLE WELL #: 2 RRCID -> 154605 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3946 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HINKSON WELL #: 14 RRCID -> 161177 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3510 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 15 RRCID -> 166330 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3540 - 3548

01	1829	#	1286	-0-	-543	-0-	376	1	910	3	Y	-0-					42
02	1305	#	781	-0-	-524	-0-	237	1	544	3	Y	-0-					42
03	1395	#	1323	-0-	-72	-0-	476	1	847	3	Y	-0-					42
04	1350	#	1309	-0-	-41	-0-	440	1	869	3	Y	-0-					42
05	1395	#	1021	-0-	-374	-0-	398	1	623	3	Y	-0-					42
06	1396	R	1396	-0-	-0-	-0-	489	1	907	3	Y	-0-					42
07	1364	#	1180	-0-	-184	-0-	523	1	657	3	Y	-0-					42
08	1364	#	658	-0-	-706	-0-	201	1	457	3	Y	-0-					42
09	1410	#	400	-0-	-1010	-0-	145	1	255	3	Y	-0-	12	1			30
10	1457	#	227	-0-	-1230	-0-	51	1	176	3	Y	-0-					30
11	1410	#	366	-0-	-1044	-0-	85	1	281	3	Y	-0-					30
12	1178	#	444	-0-	-734	-0-	141	1	303	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 10,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANKENBAUER WELL #: 1 RRCID -> 169206 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3514 - 3538

01	930	#	592	-0-	-338	-0-	173	1	419	3	Y	-0-					53
02	907	R	907	-0-	-0-	-0-	276	1	631	3	Y	-0-					53
03	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	368	1	655	3	Y	-0-					53
04	934	R	934	-0-	-0-	-0-	311	1	614	3	Y	8					61
							9	9									
05	961	#	774	-0-	-187	-0-	302	1	472	3	Y	-0-					61
06	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	359	1	665	3	Y	-0-					61
07	1023	#	903	-0-	-120	-0-	400	1	503	3	Y	-0-					61
08	1023	#	641	-0-	-382	-0-	195	1	446	3	Y	-0-					61
09	1020	#	896	-0-	-124	-0-	326	1	570	3	Y	-0-	60	1			1
10	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	241	1	827	3	Y	-0-					1
11	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	238	1	784	3	Y	-0-					1
12	930	#	893	-0-	-37	-0-	283	1	610	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HINKSON WELL #: 19 RRCID -> 177559 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 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
01	465	#	395	-0-	-70	-0-	116	1	279	3	N	-0-					-0-
02	435	#	366	-0-	-69	-0-	111	1	255	3	N	-0-					-0-
03	434	#	413	-0-	-21	-0-	149	1	264	3	N	-0-					-0-
04	420	#	388	-0-	-32	-0-	130	1	258	3	N	-0-					-0-
05	434	#	404	-0-	-30	-0-	158	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	461	R	461	-0-	-0-	-0-	161	1	300	3	Y	-0-					-0-
07	403	#	382	-0-	-21	-0-	169	1	213	3	Y	-0-					-0-
08	462	R	462	-0-	-0-	-0-	141	1	321	3	Y	-0-					-0-
09	484	R	484	-0-	-0-	-0-	176	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	465	#	455	-0-	-10	-0-	103	1	352	3	Y	-0-					-0-
11	450	#	391	-0-	-59	-0-	91	1	300	3	Y	-0-					-0-
12	496	#	400	-0-	-96	-0-	127	1	273	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXWELL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 243307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3562 - 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
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	R	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
11	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CRAWFORD WELL #: 1D RRCID -> 168635 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3524 - 3534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214875 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4456 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					21
02	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					21
03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	100	1	254	2	N	-0-					21
04	210	#	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					21
05	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					21
06	330	#	254	-0-	-76	-0-	254	2			N	-0-					21
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					21
08	341	#	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					21
09	240	#	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					21
10	441	R	441	-0-	-0-	-0-	166	1	275	2	N	-0-					21
11	277	R	277	-0-	-0-	-0-	81	1	196	2	N	-0-					21
12	242	R	242	-0-	-0-	-0-	62	1	180	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 3 RRCID -> 162527 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3980 - 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
01	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					3
02	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					3
03	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					3
04	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					3
05	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					3
06	210	#	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					3
07	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					3
08	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					3
09	210	#	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					3
10	248	#	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					3
11	240	#	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					3
12	248	#	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
AGUIRRE WELL #: 4 RRCID -> 152888 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3958 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, JULIA WELL #: 10 RRCID -> 190809 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4718 PERF. 3758 - 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
01	1953	N	1120	-0-	-833	-0-	111	1	1009	3	N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	96	1	934	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	956	-0-	-346	-0-	93	1	863	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	976	-0-	-104	-0-	98	1	878	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	955	-0-	-161	-0-	99	1	856	3	N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	97	1	857	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	945	-0-	-78	-0-	92	1	853	3	N	-0-					-0-
08	961	N	921	-0-	-40	-0-	99	1	822	3	N	-0-					-0-
09	960	N	864	-0-	-96	-0-	89	1	775	3	N	-0-					-0-
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	87	1	789	3	N	-0-					-0-
11	900	N	826	-0-	-74	-0-	89	1	737	3	N	-0-					-0-
12	899	N	754	-0-	-145	-0-	78	1	676	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	875	-0-	-241	-0-	862	3	13	9	N	12	113	1			12
02	957	N	905	-0-	-52	-0-	902	3	3	9	N	3					15
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					15
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					15
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					15
06	1080	N	990	-0-	-90	-0-	990	3			N	-0-					15
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					15
08	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	3			N	-0-					15
09	990	N	131	-0-	-859	-0-	131	3			N	-0-					15
10	992	N	100	-0-	-892	-0-	100	3			N	-0-					15
11	990	N	650	-0-	-340	-0-	650	3			N	-0-					15
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 9,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HEATH, ELIZABETH WELL #: 6 RRCID -> 246062 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3987 - 3995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
12	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAY CAT (CONGL.) 86595 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
NEWELL G-5 WELL #: 1D RRCID -> 156134 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4857 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					124
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					124
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	214	2	105	9	N	95					219
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	280	2	23	9	N	21	180	1			60
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					60
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					60
07	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-					60
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	229	2	123	9	N	112					172
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	235	2	8	9	N	7					179
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					179
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					179
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	211	2	131	9	N	119	169	1			129

TOTAL GAS PROD: 1,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

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
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					27
02	841	N	659	-0-	-182	-0-	659	2			N	-0-					27
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-					27
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					27
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					27
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					27
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					27
08	1178	N	869	-0-	-309	-0-	869	2			N	-0-					27
09	990	N	907	-0-	-83	-0-	907	2			N	-0-					27
10	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	2			N	-0-					27
11	840	N	757	-0-	-83	-0-	757	2			N	-0-					27
12	930	N	740	-0-	-190	-0-	740	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 158145 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4877 - 4893

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					9
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2	2			N	-0-					9
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					9
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					9
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					9
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					9
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					9
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					9
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					9
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					9
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					9
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG (CONGL.) //CONT.// 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
GRAGG, W. A., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018400 COMPL. DATE 10/14/1954 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4123 - 4128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	348	N	29	-0-	-319	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	390	N	120	-0-	-270	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAGG, W. A., -C- WELL #: 1 RRCID -> 018401 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4145 - 4149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					19
02	493	N	67	-0-	-426	-0-	67	2			N	-0-					19
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					19
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	360	2	86	9	N	78					97
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					97
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					97
07	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					97
08	496	N	271	-0-	-225	-0-	271	2			N	-0-					97
09	540	N	372	-0-	-168	-0-	372	2			N	-0-					97
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					97
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					97
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 4,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

GRAGG, W. A., -G- WELL #: 1 RRCID -> 018403 COMPL. DATE 05/07/1960 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4094 - 4096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					17
02	319	N	33	-0-	-286	-0-	33	2			N	-0-					17
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					17
04	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	2			N	-0-					17
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					17
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					17
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					17
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					17
09	570	N	342	-0-	-228	-0-	342	2			N	-0-					17
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					17
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					17
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					96
02	1305	N	198	-0-	-1107	-0-	198	2			N	-0-					96
03	2077	N	603	-0-	-1474	-0-	603	2			N	-0-					96
04	1710	N	1223	-0-	-487	-0-	1222	2	1	9	N	1	1	8			96
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					96
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					96
07	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	1026	2			N	-0-					96
08	1860	N	1440	-0-	-420	-0-	1440	2			N	-0-					96
09	2010	N	271	-0-	-1739	-0-	271	2			N	-0-					96
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					96
11	1380	N	1189	-0-	-191	-0-	1189	2			N	-0-					96
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 14,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

W.A. GRAGG -G- WELL #: 2 RRCID -> 208449 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4148 - 4158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					105
02	551	N	67	-0-	-484	-0-	67	2			N	-0-					105
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					105
04	720	N	399	-0-	-321	-0-	399	2			N	-0-					105
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					105
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					105
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					105
08	1085	N	489	-0-	-596	-0-	489	2			N	-0-					105
09	720	N	418	-0-	-302	-0-	418	2			N	-0-					105
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					105
11	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	2			N	-0-					105
12	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 6,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAGG WELL #: 2 RRCID -> 216251 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4040 - 4072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					36
02	290	N	3	-0-	-287	-0-	3	2			N	-0-					36
03	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-					36
04	330	N	77	-0-	-253	-0-	77	2			N	-0-					36
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					36
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					36
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					36
08	403	N	48	-0-	-355	-0-	48	2			N	-0-					36
09	450	N	298	-0-	-152	-0-	298	2			N	-0-					36
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					36
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					36
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 3,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG (CONGL.) //CONT.// 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. 824339
SBG WELL #: 2 RRCID -> 215291 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4332 - 4336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	431	-0-	-34	-0-	417	2	14	9	N	13					154
02	464	N	376	-0-	-88	-0-	374	2	2	9	N	2					156
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	413	2	21	9	N	19					175
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	411	2	4	9	N	4	161	1			18
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	372	2	6	9	N	5					23
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	339	2	9	9	N	8					31
07	434	N	352	-0-	-82	-0-	342	2	10	9	N	9					40
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	386	2	6	9	N	5					45
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	336	2	6	9	N	5					50
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	311	2	6	9	N	5					55
11	360	N	210	-0-	-150	-0-	204	2	6	9	N	5					60
12	341	N	45	-0-	-296	-0-	39	2	6	9	N	5					65

TOTAL GAS PROD: 4,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SKY RESOURCES, INC. 786408
JOHNSON, M.R. WELL #: 10 RRCID -> 080498 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 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
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG, SW (CONGL "A") //CONT.// 86725 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
JOHNSON, M.R. WELL #: 4D RRCID -> 084273 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 2722 - 2752

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
DOOLEY, C. WELL #: 1 RRCID -> 103206 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4146 - 4149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1094	-0-	-327	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG, SW (CONGL. D) //CONT.// 86725 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP //CONT.// 476709
DOOLEY, C. WELL #: 4 RRCID -> 114714 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4129 - 4133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2					88
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	262	3	15	9	Y	14					102
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	270	3	4	9	Y	4					106
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	250	3	3	9	Y	3					109
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	249	3	23	9	Y	21					130
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	209	3	12	9	Y	11					141
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	410	3	12	9	Y	11					152
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	435	3	7	9	Y	6					158
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	437	3	9	9	Y	8					166
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	413	3	17	9	Y	15					181
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	414	3	10	9	Y	9	178	1			12
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	394	3	18	9	Y	16					28

TOTAL GAS PROD: 4,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
02	1305	N	1157	-0-	-148	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1027	-0-	-323	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
11	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG, SW (CONGL. D) //CONT.// 86725 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
DOOLEY-CAUDILL WELL #: 1 RRCID -> 232478 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4050 - 4054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	3			N	-0-					-0-
10	806	N	651	-0-	-155	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	744	N	581	-0-	-163	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.R. JOHNSON #7 WELL #: 7 RRCID -> 080403 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4140 - 4170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART (CONGLOMERATE) 86774 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. 868529
J.N. STUART "A" WELL #: 4 RRCID -> 172424 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3275 - 3290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
04	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
05	589 N	491	-0-	-98	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
06	660 N	351	-0-	-309	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
11	600 N	319	-0-	-281	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	620 N	263	-0-	-357	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART (MARBLE FALLS 3500) 86774 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. WELL #: 7425 RRCID -> 189443 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 4438 PERF. 3540 - 3560

01	2043 R	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
02	1740 R	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
03	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	2142 R	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
05	2202 R	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
06	2125 R	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
07	1802 R	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
08	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	2082 R	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
10	2990 R	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
11	2569 R	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
12	2633 R	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART (MARBLE FALLS 3500) //CONT.// 86774 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J. N. WELL #: 167 RRCID -> 196892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3513 - 3523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	85	-0-	85	85	71	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	184	R	99	-0-	-85	-0-	87	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

STUART (MARBLE FALLS 3700) 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
CONCHO OILFIELD SERVICE, INC. 170163
CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D & R ENTERPRISES 196846
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
01	434	#	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					5
02	406	#	334	-0-	-72	-0-	334	2			N	-0-					5
03	403	#	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					5
04	390	#	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					5
05	372	#	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					5
06	360	#	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-					5
07	372	#	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					5
08	372	#	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					5
09	360	#	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					5
10	372	#	285	-0-	-87	-0-	284	2	1	9	N	1					6
11	342	R	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	N	1					7
12	341	#	317	-0-	-24	-0-	315	2	2	9	N	2					9

TOTAL GAS PROD: 3,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STUART (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TEMPO RESOURCES GP, LLC 841412
IONI CREEK 60 WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	56	-0-	-192	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	232	#	43	-0-	-189	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	248	#	89	-0-	-159	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	240	#	155	-0-	-85	-0-	64	1	91	3	N	-0-					-0-
05	172	R	172	-0-	-0-	-0-	54	1	118	3	N	-0-					-0-
06	90	#	78	-0-	-12	-0-	21	1	57	3	N	-0-					-0-
07	155	#	139	-0-	-16	-0-	33	1	106	3	N	-0-					-0-
08	186	#	153	-0-	-33	-0-	34	1	119	3	N	-0-					-0-
09	180	#	93	-0-	-87	-0-	30	1	63	3	N	-0-					-0-
10	186	#	93	-0-	-93	-0-	21	1	72	3	N	-0-					-0-
11	150	#	62	-0-	-88	-0-	14	1	48	3	N	-0-					-0-
12	155	#	45	-0-	-110	-0-	13	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J. N. WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 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
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-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J. N. WELL #: 202 RRCID -> 114219 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 3998 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
01	4675	R	4675	-0-	-0-	-0-	4584	2	91	9	N	83	176	1			48
02	4803	R	4803	-0-	-0-	-0-	4676	2	127	9	N	115	163	1			-0-
03	4270	R	4270	-0-	-0-	-0-	4171	2	99	9	N	90	86	1			4
04	4064	R	4064	-0-	-0-	-0-	3973	2	91	9	N	83					87
05	4413	R	4413	-0-	-0-	-0-	4295	2	118	9	N	107	168	1			26
06	3700	R	3700	-0-	-0-	-0-	3564	2	136	9	N	124	85	1			65
07	4508	R	4508	-0-	-0-	-0-	4414	2	94	9	N	85					150
08	4442	R	4442	-0-	-0-	-0-	4355	2	87	9	N	79	179	1			50
09	4466	R	4466	-0-	-0-	-0-	4369	2	97	9	Y	88	88	1			50
10	3213	R	3213	-0-	-0-	-0-	3200	2	13	9	Y	12					62
11	3984	R	3984	-0-	-0-	-0-	3960	2	24	9	Y	22					84
12	4279	R	4279	-0-	-0-	-0-	4181	2	98	9	Y	89	85	1			88

TOTAL GAS PROD: 50,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 977

STUART (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. //CONT.// 868529
STUART, J N A WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 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
01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
04	150	#	119	-0-	-31	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	150	#	87	-0-	-63	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
08	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
09	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
11	150	#	80	-0-	-70	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
12	155	#	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART HEIRS (STRAWN SAND) 86798 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FEE 85 WELL #: 2 RRCID -> 165197 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 1126 - 1133

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
STUART HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 121084 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1076 - 1082

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	11	N	8	-0-	-3	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART HEIRS (STRAWN SAND) //CONT.// 86798 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 2 RRCID -> 123790 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1184 - 1194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
02	87	N	15	-0-	-72	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	8	1	14	3	N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	7	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	12	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	8	1	18	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 4WD RRCID -> 141614 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1932 - 2690

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 143541 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 1883 - 1900

01	341	N	173	-0-	-168	-0-	51	1	122	3	N	-0-					-0-
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	43	1	99	3	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	67	1	120	3	N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	52	1	104	3	N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	83	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	71	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	64	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	106	-0-	-111	-0-	32	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	69	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	48	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	50	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	62	1	133	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	666	-0-	-388	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	754	N	638	-0-	-116	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	660	N	268	-0-	-392	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN BELT(ATOKA) 87135 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
DOUBLE DIAMOND ENERGY CORP. 224826
MILLS,J.T. WELL #: 2 RRCID -> 097423 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3522 - 3528

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BANDY-TOMLINSON WELL #: 1 RRCID -> 093055 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 3572 - 3578

01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN BELT(ATOKA) //CONT.// 87135 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 092342 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 3030 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN BELT (STRAWN) 87135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOOD
HARLESS, BILLIE MARRS 357167
MARRS, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 079847 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2548 - 2601

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACK RANCH WELL #: 7481 RRCID -> 080852 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2664 - 2698

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2012 - PLUGGED 08/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	221	1	2303	2	N	-0-					-0-
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	262	1	2472	2	N	-0-					-0-
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	248	1	2284	2	N	-0-					-0-
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	245	1	2382	2	N	-0-					-0-
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	229	1	2323	2	N	-0-					-0-
06	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	251	1	2531	2	N	-0-					-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	200	1	2091	2	N	-0-					-0-
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	123	1	1420	2	N	-0-					-0-
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	181	1	2029	2	N	-0-					-0-
10	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	260	1	2836	2	N	-0-					-0-
11	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	264	1	2722	2	N	-0-					-0-
12	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	371	1	2588	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWENSON 115 (TANNEHILL GAS) 87670 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
ROMAC OIL COMPANY, INC. 727003
SWENSON RANCH -B- WELL #: 5115 RRCID -> 115203 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1138 - 1150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					84
02	116	N	98	-0-	-18	-0-	98	3			Y	-0-					84
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					84
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					84
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					84
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					84
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					84
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					84
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					84
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					84
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					84
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.E.C. (CADDO) //CONT.// 87988 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
COX, JAMES A. WELL #: 2 RRCID -> 102806 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2636 - 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
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	98	-0-	-18	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, B.L. WELL #: 2 RRCID -> 104757 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2624 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	319	N	294	-0-	-25	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TJB (CONGL 4200) //CONT.// 87990 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
FOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 159987 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4167 - 4171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	775	N	536	-0-	-239	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	450	N	276	-0-	-174	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	390	N	257	-0-	-133	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
PADGETT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 091448 COMPL. DATE 12/20/1980 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
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	108	-0-	108	108		108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TJB (CONGL 4200) //CONT.// 87990 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
PADGETT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 102467 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3677 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.J.M. (COTTONDALE LIME) 87997 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JEWETT WELL #: 2 RRCID -> 096050 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 3434 - 3490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					2
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					2
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					2
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					2
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					2
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					2
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					2
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					2
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					2
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					2
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALPA (DOG BEND) 88235 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
D.N.I. 221589
KELSEY, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 198814 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3110 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALPA (PALO PINTO A) 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DELRAY OIL, INC. 213275
GILMOUR J.P. WELL #: 1 RRCID -> 058286 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 3582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	145	N	106	-0-	-39	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSH RAYMOND B WELL #: 1 RRCID -> 061214 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	58	N	10	-0-	-48	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALPA (PALO PINTO A) //CONT.// 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275
BROWN J. C. WELL #: 1 RRCID -> 070617 COMPL. DATE 09/19/1976 TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	232	N	181	-0-	-51	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON,EULA HALE WELL #: 1 RRCID -> 070904 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 3910 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	377	N	277	-0-	-100	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 080791 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 3734 PERF. 3068 - 3072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	225	-0-	-116	-0-	213	3	12	9	N	11					175
02	319	N	229	-0-	-90	-0-	218	3	11	9	N	10	155	1			30
03	372	N	295	-0-	-77	-0-	281	3	14	9	N	13					43
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	291	3	19	9	N	17					60
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	328	3	19	9	N	17					77
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	310	3	18	9	N	16					93
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	365	3	21	9	N	19					112
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	360	3	20	9	N	18					130
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	359	3	18	9	N	16					146
10	372	N	315	-0-	-57	-0-	297	3	18	9	N	16					162
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	363	3	22	9	N	20					182
12	403	N	112	-0-	-291	-0-	110	3	2	9	N	2	162	1			22

TOTAL GAS PROD: 3,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

TALPA (PALO PINTO A) //CONT.// 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALUS (CONGL) 88260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAMCO (GRAY) 88270 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RHYNE, J.V. 706379
MULLINS "A" WELL #: 4 RRCID -> 116033 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3510 - 3516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAUREN (CADDO, UPPER) 88462 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
FOSSIL OPERATING, INC. 278846
LILLEY WELL #: 2 RRCID -> 173697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3052 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 175770 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2700 - 2766

01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	N	35	167	1			39
							39	9									
02	203	N	175	-0-	-28	-0-	12	1	129	2	N	31					70
							34	9									
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	11	1	124	2	N	29					99
							32	9									
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	12	1	143	2	N	32					131
							35	9									
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	13	1	158	2	N	-0-					131
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	4	1	51	2	N	29	160	1			-0-
							32	9									
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2	N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187	2	N	-0-					-0-
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	18	1	191	2	N	-0-					-0-
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	11	1	116	2	N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	145	2	N	171	171	1			-0-
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 2,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

TAUREN (CADDO, UPPER) //CONT.// 88462 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 175771 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2680 - 2692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	67	2	N	12					120
							13	9									
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	19					139
							21	9									
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	64	2	N	13					152
							14	9									
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	68	2	N	8					160
							9	9									
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	17	2	N	7	167	1			-0-
							8	9									
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	2	N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-
09	240	N	52	-0-	-188	-0-	47	1	5	2	N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	64	1	9	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					69
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					69
03	434	N	107	-0-	-327	-0-	107	2			N	-0-					69
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					69
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					69
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					69
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					69
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					69
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					69
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					69
11	540	N	366	-0-	-174	-0-	366	2			N	-0-					69
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 3,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE) 88570 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
WILSON "G" WELL #: 2 RRCID -> 118131 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1371	2	21	9	N	19	176	1			18
02	1827	N	1613	-0-	-214	-0-	1569	2	44	9	N	40					58
03	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	1275	2	11	9	N	10					68
04	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	1203	2	65	9	N	59					127
05	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	1551	2	45	9	N	41					168
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1547	2	22	9	N	20	169	1			19
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1527	2	28	9	N	25					44
08	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	1503	2	34	9	N	31					75
09	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	1470	2	45	9	N	41					116
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1607	2	39	9	N	35					151
11	1500	N	1138	-0-	-362	-0-	1102	2	36	9	N	33	166	1			18
12	1581	N	1099	-0-	-482	-0-	1082	2	17	9	N	15					33

TOTAL GAS PROD: 17,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

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
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	270	N	86	-0-	-184	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
WILSON "G" WELL #: 1 RRCID -> 112992 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2012 - PLUGGED 11/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 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
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	390	N	269	-0-	-121	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	744	N	291	-0-	-453	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	868	N	230	-0-	-638	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	600	N	435	-0-	-165	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	620	N	436	-0-	-184	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	450	N	92	-0-	-358	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	465	N	120	-0-	-345	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	434	N	144	-0-	-290	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1040	-0-	-294	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	954	-0-	-246	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	864	-0-	-252	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09	960	N	830	-0-	-130	-0-	830	2			N	-0-					-0-
10	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	990	N	571	-0-	-419	-0-	571	2			N	-0-					-0-
12	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					137
02	928	N	911	-0-	-17	-0-	911	2			N	-0-					137
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					137
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					137
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					137
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					137
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					137
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					137
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					137
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					137
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					137
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 18,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					15
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					15
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					15
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					15
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					15
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					15
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					15
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					15
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					15
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					15
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					15
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 094756 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3905 - 3912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	376	2	N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	49	1	460	2	N	-0-					-0-
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	40	1	365	2	N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	64	1	731	2	N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	70	1	715	2	N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	458	2	N	-0-					-0-
07	837	N	832	-0-	-5	-0-	73	1	759	2	N	-0-					-0-
08	775	N	483	-0-	-292	-0-	42	1	441	2	N	-0-					-0-
09	570	N	363	-0-	-207	-0-	34	1	329	2	N	-0-					-0-
10	837	N	272	-0-	-565	-0-	23	1	249	2	N	-0-					-0-
11	540	N	260	-0-	-280	-0-	23	1	237	2	N	-0-					-0-
12	372	N	34	-0-	-338	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEE JAY (CONGL) //CONT.// 88667 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
MAGNA DIVERSIFIED GROUP, INC. 521441
SCOTT "A" WELL #: 4 RRCID -> 245460 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4100 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING OIL AND GAS 818896
V. WALLENBERG 490 WELL #: 2 RRCID -> 114865 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3913 - 3920

01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	420	N	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. WALLENBERG 490 WELL #: 3 RRCID -> 115869 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4068 - 4083

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEE JAY (3750) 88667 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
ALVEY WELL #: 1 C RRCID -> 071749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1 A RRCID -> 087879 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650

01	589	N	53	-0-	-536 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	522	N	94	-0-	-428 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	480	N	333	-0-	-147 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	527	N	385	-0-	-142 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	372	N	326	-0-	-46 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	540	N	423	-0-	-117 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	496	N	434	-0-	-62 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONCHO OILFIELD SERVICE, INC. 170163
PENCE WELL #: 1 RRCID -> 072415 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4027 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLETON (GRAY) 88751 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
S & H RESOURCES 740282
COX, BEN WELL #: 1 RRCID -> 032163 COMPL. DATE 03/09/1962 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3546 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	464	N	425	-0-	-39	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	630	N	320	-0-	-310	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	515	2	17	9	N	15					90
02	493	N	413	-0-	-80	-0-	413	2			N	-0-					90
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-	68	1			22
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	429	2	8	9	N	7					29
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	522	2	18	9	N	16					45
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2	9	N	2					47
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	509	2	14	9	N	13					60
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	488	2	11	9	N	10					70
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	450	2	10	9	N	9					79
10	527	N	195	-0-	-332	-0-	188	2	7	9	N	6					85
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	N	6					91
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	481	2	18	9	N	16					107

TOTAL GAS PROD: 5,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

TEXAS-57 (STRAWN 2400) 89131 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
STEPHENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 144239 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 2459 - 2466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS-57 (STRAWN 3100) 89131 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 144241 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3165 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS E WELL #: 6 RRCID -> 182857 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 3291 - 3301

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2012 - PLUGGED 02/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORP SPRINGS (BONNIE SAND) 89583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUERRY, GRADY WELL #: 13 RRCID -> 129749 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 965 PERF. 732 - 771

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRY, GRADY WELL #: 12 RRCID -> 130266 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE ACRES, SOUTH (GARDNER) 89676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
MORUE, DON 589975
DYER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 018421 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3823 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON WELL SERVICE 608620
NEWTON A.J. WELL #: 1 RRCID -> 064344 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 2281 PERF. N/A

01	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) //CONT.// 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
ALLCORN, H. L., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 018422 COMPL. DATE 10/24/1948 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2316 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASON, WILL WELL #: 2 RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2011 - P&A EFF 06/03/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASON, WILL WELL #: 4 RRCID -> 018424 COMPL. DATE 02/07/1946 TOTAL DEPTH 2334 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) //CONT.// 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					47
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					47
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					47
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					47
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					47
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					47
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					47
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					47
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					47
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					47
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					47
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 2,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE-KEPLER WELL #: 1 RRCID -> 125727 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2480 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 286572
SAGE-KELLER WELL #: 1 RRCID -> 127892 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2290 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE-KEPLER "A" WELL #: 2 RRCID -> 128588 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2396 - 2426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXPLO-THOMAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 128817 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 2270 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 286572
SAGE-KEPLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 129378 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2300 - 2344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXPLO-KELLER WELL #: 1 RRCID -> 129836 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2276 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE-KELLER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130606 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2340 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 286572
SAGE-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 130607 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2300 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE-BREEDLOVE WELL #: 1 RRCID -> 131193 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2290 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 286572
SAGE-KELLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 131364 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2284 - 2364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATC THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 133769 COMPL. DATE 01/14/1990 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2430 - 2462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMAGE, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 138793 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 286572
GOBBLER HOLLOW WELL #: 1 RRCID -> 202387 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2344 - 2370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOBBLER HOLLOW WELL #: 3 RRCID -> 206658 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2290 - 2375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE-OTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 227674 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2366 - 2442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. 448239
SAGE-SULLIVAN WELL #: RRCID -> 126087 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2342 - 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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/1999

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMIER ROYALTIES, L.L.C. 676071
CALLAWAY, GERALD L. WELL #: 1 RRCID -> 109090 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2451 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWEN, A.J. WELL #: 3 RRCID -> 120882 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2342 - 2522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWEN, A. J. WELL #: B 4 RRCID -> 121854 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2446 - 2632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
BLUFF CREEK PETROLEUM, LLC 076859
HENDRICK RANCH "Z" WELL #: 1 RRCID -> 254858 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 1473 PERF. 1230 - 1232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	677	R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOVER OIL & GAS, INC. 161330
SYKORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 257577 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1528 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2012 - PLUGGED 08/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DKMR OIL COMPANY, INC. 221454
RECORD B WELL #: 2 B RRCID -> 082077 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 946 PERF. 918 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	168	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					88
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	91	1			33
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 317

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
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					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	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR //CONT.// 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
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
01	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	372	#	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	360	#	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	360	#	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	372	#	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	360	#	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	330	#	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	341	#	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS) 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
BELLAH & MATHIEWS 063663
IRWIN, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 113064 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4626 - 4632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	116	N	57	-0-	-59	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROWN "1609" WELL #: 3 RRCID -> 168989 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 790 PERF. 722 - 729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
BROWN-MERRICK 216 WELL #: 1 RRCID -> 241357 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2504	2	26	9	N	24	45	1			91
02	2291	N	2229	-0-	-62	-0-	2212	2	17	9	N	15					106
03	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	2381	2	24	9	N	22					128
04	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	2314	2	22	9	N	20					148
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2426	2	20	9	N	18	74	1			92
06	2340	N	2335	-0-	-5	-0-	2311	2	24	9	N	22					114
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2442	2	28	9	N	25					139
08	2449	N	2186	-0-	-263	-0-	2165	2	21	9	N	19					158
09	2340	N	2338	-0-	-2	-0-	2328	2	10	9	N	9	110	1			57
10	2480	N	815	-0-	-1665	-0-	800	2	15	9	N	14					71
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2396	2	28	9	N	25					96
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2420	2	35	9	N	32					128

TOTAL GAS PROD: 26,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
DAHAB ENERGY INC. 197200
CONDRON, E. D., JR. B WELL #: 3 RRCID -> 115201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	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	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONDRON A WELL #: 5 RRCID -> 129163 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 855 PERF. 791 - 800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL-SIMON 216875
SANDERS, BUELA WELL #: 1 RRCID -> 032490 COMPL. DATE 08/10/1962 TOTAL DEPTH 850 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
EXLCO, INC. 256985
ATKINSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 111757 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 1236 - 1244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1D RRCID -> 171142 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 822 PERF. 379 - 384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
SANDERS, B. WELL #: 1 RRCID -> 227506 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4511 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	396	2	12	9	N	11					114
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	290	2	26	9	N	24					138
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	931	2	138	9	N	125	126	1	9	8	128
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	989	2	174	9	N	158	178	1	5	8	103
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	606	2	88	9	N	80	152	1	5	8	26
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	894	2	74	9	N	67	2	8			91
07	1209	N	628	-0-	-581	-0-	547	2	81	9	N	74	140	1	4	8	21
08	682	N	566	-0-	-116	-0-	505	2	61	9	N	55	4	8			72
09	960	N	216	-0-	-744	-0-	196	2	20	9	N	18	2	8			88
10	620	N	424	-0-	-196	-0-	365	2	59	9	N	54	3	8			139
11	540	N	124	-0-	-416	-0-	101	2	23	9	N	21	139	1	2	8	19
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	6					25

TOTAL GAS PROD: 6,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
HARVICK, GEORGE R. 364200
GRAHAM, M. K. C WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	465	N	12	-0-	-453	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	450	N	118	-0-	-332	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD WELL #: 2 RRCID -> 144025 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200
BURK-CONDRON WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "1609" WELL #: 2 RRCID -> 168992 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 774 PERF. 716 - 720

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621

01	1240	N	824	-0-	-416	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	928	N	792	-0-	-136	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	806	N	390	-0-	-416	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	810	N	89	-0-	-721	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	837	N	171	-0-	-666	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	390	N	118	-0-	-272	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	744	N	473	-0-	-271	-0-	473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200
COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	823	-0-	-417	-0-	823	2		N	-0-			-0-
02	928	N	792	-0-	-136	-0-	792	2		N	-0-			-0-
03	806	N	390	-0-	-416	-0-	390	2		N	-0-			-0-
04	810	N	89	-0-	-721	-0-	89	2		N	-0-			-0-
05	837	N	171	-0-	-666	-0-	171	2		N	-0-			-0-
06	390	N	117	-0-	-273	-0-	117	2		N	-0-			-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
12	744	N	472	-0-	-272	-0-	472	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 198062 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 893 PERF. 752 - 754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS & PATTERSON 367450
HENDRICK, T. G., ESTATE WELL #: 119 RRCID -> 018428 COMPL. DATE 07/19/1957 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IPT OIL COMPANY 425811
RILEY WELL #: 6 RRCID -> 103332 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 868 PERF. 842 - 852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBS, C. E., CO. 429435
HENDRICK 77B WELL #: 2 RRCID -> 091702 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 1428 PERF. 1407 - 1417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
02	87	N	76	-0-	-11	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-
08	155	N	37	-0-	-118	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	8	1	261	2	N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	8	1	258	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
JACOBS, C. E., CO. //CONT.// 429435
MATTHEWS 20 WELL #: 1 RRCID -> 135401 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 1636 PERF. 1246 - 1251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					41
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					41
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					41
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					41
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					41
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					41
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					41
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					41
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					41
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					41
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					41
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS 90C WELL #: 1 RRCID -> 137500 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 567 PERF. 441 - 445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	224	2	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-
08	217	N	69	-0-	-148	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
10	155	N	18	-0-	-137	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS 77 WELL #: 2 RRCID -> 140722 COMPL. DATE 10/07/1991 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4382 - 4388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
JACOBS, C. E., CO. //CONT.// 429435
MATTHEWS 77 WELL #: 8 RRCID -> 144738 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 4902 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK OIL AND GAS COMPANY 456009
KING WELL #: 1 RRCID -> 141727 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 842 - 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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2012 - PLUGGED 01/04/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & K OPERATING LLC 518499
HENDRICK, T. G. TRACT 5 WELL #: 2 RRCID -> 110701 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 1859 PERF. 1304 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	131					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	131					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	131					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	131					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	131					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	131					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	131					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	131					N	NO RPT					-0-
09	131		NO RPT	-0-	-131	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2012 - P&A EFF 10/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499
HENDRICK, T.G. TRACT 5 WELL #: 22 RRCID -> 116036 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 1545 PERF. 1306 - 1313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
09	14	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012 - P&A EFF 10/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 116922 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRICK "A" WELL #: 2 RRCID -> 118816 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
MARTIN, JOHN I. 530600
BARKER, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 090297 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKRIDGE ENERGY, INC. 617340
RICHARDS "B WELL #: 18 RRCID -> 143297 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 821 - 825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2013 - PLUGGED 06-03-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
DAVIS WEST RANCH WELL #: 2159 RRCID -> 114440 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1203 - 1208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2013 - PLUGGED 05-07-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. //CONT.// 707430
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 114729 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS "B" WELL #: 17 RRCID -> 143105 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 576 - 581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
RICHLAND ENERGY, INC. 709710
WALKER-BUCKLER TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 124801 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 4548 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2013 - PLUGGED 08-01-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS DRILLING INC. 841264
COLE, K.B. WELL #: 1 RRCID -> 119244 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1426	-0-	-341	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1250	-0-	-287	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1287	-0-	-232	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1570	-0-	-200	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	796	-0-	-847	-0-	796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
WEST,GORDON T.JR. & RUGELEY,STAN 909700
BROWN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215631 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3960 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	290	N	285	-0-	-5	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM, SUSAN WELL #: 5 RRCID -> 118294 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3234 - 3261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURBER LAKE (CONGL.) //CONT.// 89820 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
LATHAM, SUSAN WELL #: 4 RRCID -> 118561 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM, SUSAN WELL #: 3 RRCID -> 118817 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3232 - 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
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	1			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIM MITCHELL (5300 CONGL.) 90039 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
HARTMAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 112542 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5210 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	715	2	1	9	N	1					3
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	614	2	2	9	N	2					5
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					5
04	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	2			N	-0-					5
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					5
06	630	N	530	-0-	-100	-0-	530	2			N	-0-					5
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					5
08	682	N	482	-0-	-200	-0-	482	2			N	-0-					5
09	540	N	392	-0-	-148	-0-	392	2			N	-0-					5
10	682	N	316	-0-	-366	-0-	316	2			N	-0-					5
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-					5
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TIM MITCHELL (5300 CONGL.) //CONT.// 90039 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JEWETT WELL #: RRCID -> 093215 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5332 - 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-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-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 099962 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5254 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					119
02	464	N	401	-0-	-63	-0-	401	2			N	-0-					119
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					119
04	660	N	418	-0-	-242	-0-	418	2			N	-0-					119
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					119
06	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	2			N	-0-					119
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					119
08	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	2			N	-0-					119
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					119
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					119
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					119
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 5,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	177	1	1253	3	N	-0-					14
02	1508	N	1218	-0-	-290	-0-	150	1	1068	3	N	-0-					14
03	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	148	1	1047	3	N	-0-					14
04	1380	N	1105	-0-	-275	-0-	141	1	964	3	N	-0-					14
05	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	148	1	1046	3	N	-0-					14
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	146	1	1033	3	N	-0-					14
07	1147	N	756	-0-	-391	-0-	93	1	663	3	N	-0-					14
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	174	1	1230	3	N	-0-					14
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	154	1	1095	3	N	-0-					14
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	130	1	920	3	N	-0-					14
11	1350	N	1140	-0-	-210	-0-	141	1	999	3	N	-0-					14
12	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	150	1	1061	3	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 14,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	270	N	98	-0-	-172	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG, U.V. WELL #: 3 RRCID -> 077158 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3115 - 3125

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 079685 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3095 - 3102

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIN CUP (CADDO) //CONT.// 90080 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355
TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 083889 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3234 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	360	N	132	-0-	-228	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSLEE,A.E. WELL #: 3 RRCID -> 091024 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 3179 PERF. 3120 - 3134

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSLEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 091025 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3140 - 3150

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-
06	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
09	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON WELL #: 6 RRCID -> 127696 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1405 - 1417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			25
02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			25
03	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			25
04	120	#	87	-0-	-33	-0-	87	3		N	-0-			25
05	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	3		N	-0-			25
06	120	#	62	-0-	-58	-0-	62	3		N	-0-			25
07	124	#	72	-0-	-52	-0-	72	3		N	-0-			25
08	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			25
09	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			25
10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			25
11	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-			25
12	124	#	81	-0-	-43	-0-	81	3		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 1,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINTOP (ATOKA) 90119 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
HOTT WELL #: 1 RRCID -> 095402 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 3876 - 4438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILMO-PAGE WELL #: 1 RRCID -> 094197 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 1402 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINTOP (STRAWN) //CONT.// 90119 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. 945936
FLEISCHER WELL #: 1 RRCID -> 114342 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1732 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEISCHER WELL #: 4 RRCID -> 143800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 1849 PERF. 1716 - 1724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	332	2	176	9	N	160	172	1			245
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	322	2	209	9	N	190	340	1			95
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	358	2	239	9	N	217	170	1			142
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	349	2	176	9	N	160	170	1			132
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	363	2	224	9	N	204	168	1			168
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	352	2	173	9	N	157	173	1			152
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	515	2	194	9	N	176	167	1			161
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	514	2	201	9	N	183	156	1			188
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	491	2	190	9	N	173	162	1			199
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	530	2	213	9	N	194	157	1			236
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	510	2	201	9	N	183	344	1			75
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	434	2	149	9	N	135					210

TOTAL GAS PROD: 7,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,132

TIPTON (CADDO, UPPER) //CONT.// 90210 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
CLARK, LESTER "C" WELL #: 1 C RRCID -> 145280 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4660 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
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMINGER, R.L. 727039
TIPTON, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 018434 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	3			N	-0-					14
02	783	N	732	-0-	-51	-0-	732	3			N	-0-					14
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					14
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					14
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					14
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					14
07	868	N	724	-0-	-144	-0-	724	3			N	-0-					14
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					14
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					14
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					14
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					14
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 10,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOGA (CISCO) 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
SCULLY EXPLORATION LLC 760540
GOTCHER WELL #: 1 RRCID -> 218715 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 1977 PERF. 894 - 904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	2126	-0-	2126	2126	2126	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	3625	-0-	3625	5751	3625	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1540	-0-	1540	7291	1540	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1580	-0-	1580	8871	1580	2		N	-0-			-0-
11	750	510	-0-	-240	8631	510	2		N	-0-			-0-
12	7750	130	-0-	-7620	1011	130	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	212	-0-	212	212	212	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	805	-0-	805	1017	805	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	246	-0-	246	1263	246	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	184	-0-	184	1447	184	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1447				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1447				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	1971	-0-	1971	1971	1971	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	2953	-0-	2953	4924	2953	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1786	-0-	1786	6710	1786	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1121	-0-	1121	7831	1121	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	161	-0-	161	7992	161	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	24	-0-	24	8016	24	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOGA (CISCO) //CONT.// 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	1706	-0-	1706	1706	1706	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	2685	-0-	2685	4391	2685	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1232	-0-	1232	5623	1232	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1185	-0-	1185	6808	1185	2		N	-0-			-0-
11	750	412	-0-	-338	6470	412	2		N	-0-			-0-
12	6650	180	-0-	-6470	-0-	180	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	1850	-0-	1850	1850	1850	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	2819	-0-	2819	4669	2819	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1355	-0-	1355	6024	1355	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1335	-0-	1335	7359	1335	2		N	-0-			-0-
11	750	431	-0-	-319	7040	431	2		N	-0-			-0-
12	7200	160	-0-	-7040	-0-	160	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOTCHER WELL #: 6 RRCID -> 244017 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 1026 - 1040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOGA (CISCO) //CONT.// 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 250098 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 1314 PERF. 907 - 928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	956	-0-	956	956	956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFPAUIR WELL #: 4 RRCID -> 267538 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 848 - 864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBOURN ENERGY INC. 923128
ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 247064 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 920 - 930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 247263 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 922 - 930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOGA (CISCO) //CONT.// 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
WILBOURN ENERGY INC. //CONT.// 923128
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 248446 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 940 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					68
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					68
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					68
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOT (GUNSIGHT) 90805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
JUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 104854 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 1135 PERF. 1072 - 1133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTIN WELL #: 4 RRCID -> 108254 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1085 - 1092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTIN WELL #: 5 RRCID -> 255680 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 1132 PERF. 1074 - 1084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2013 - PLUGGED 05-10-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ALLISON, PAUL 014765
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 061233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5341 - 5349

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
EDWARDS, C.A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070279 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 4351 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3		N	-0-			-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
03	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	3		N	-0-			-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	480	N	217	-0-	-263	-0-	217	3		N	-0-			-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
10	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	3		N	-0-			-0-
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3		N	-0-			-0-
12	527	N	281	-0-	-246	-0-	281	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 085463 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5201 - 5209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	372	N	148	-0-	-224	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527	N	308	-0-	-219	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	406	N	144	-0-	-262	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	750	N	676	-0-	-74	-0-	676	3			N	-0-					-0-
12	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CHENAULT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 018460 COMPL. DATE 07/04/1958 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5040 - 5050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1023	N	726	-0-		-297	-0-	726	3			N	-0-					32
02	2262	N	224	-0-		-2038	-0-	224	3			N	-0-					32
03	2232	N	168	-0-		-2064	-0-	168	3			N	-0-					32
04	690	N	425	-0-		-265	-0-	425	3			N	-0-					32
05	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					N	-0-					32
06	792	N	792	-0-		-0-	-0-	792	3			N	-0-					32
07	905	N	905	-0-		-0-	-0-	905	3			N	-0-					32
08	880	N	880	-0-		-0-	-0-	880	3			N	-0-					32
09	885	N	885	-0-		-0-	-0-	885	3			N	-0-					32
10	899	N	874	-0-		-25	-0-	874	3			N	-0-					32
11	863	N	863	-0-		-0-	-0-	863	3			N	-0-					32
12	930	N	859	-0-		-71	-0-	859	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 7,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILCUTT, W. A., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018461 COMPL. DATE 05/15/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3512 - 5336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	527	N	450	-0-		-77	-0-	450	3			N	-0-					78
02	580	N	470	-0-		-110	-0-	470	3			N	-0-					78
03	558	N	500	-0-		-58	-0-	500	3			N	-0-					78
04	588	N	588	-0-		-0-	-0-	588	3			N	-0-					78
05	496	N	-0-	-0-		-496	-0-					N	-0-					78
06	117	N	117	-0-		-0-	-0-	117	3			N	-0-					78
07	642	N	642	-0-		-0-	-0-	642	3			N	-0-					78
08	632	N	632	-0-		-0-	-0-	632	3			N	-0-					78
09	653	N	653	-0-		-0-	-0-	653	3			N	-0-					78
10	858	N	858	-0-		-0-	-0-	858	3			N	-0-					78
11	853	N	853	-0-		-0-	-0-	853	3			N	-0-					78
12	843	N	843	-0-		-0-	-0-	843	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 6,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 018463 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5196 - 5200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	826	N	826	-0-		-0-	-0-	826	3			N	-0-					22
02	818	N	818	-0-		-0-	-0-	818	3			N	-0-					22
03	861	N	861	-0-		-0-	-0-	861	3			N	-0-					22
04	1015	N	1015	-0-		-0-	-0-	1015	3			N	-0-					22
05	868	N	-0-	-0-		-868	-0-					N	-0-					22
06	399	N	399	-0-		-0-	-0-	399	3			N	-0-					22
07	1086	N	1086	-0-		-0-	-0-	1086	3			N	-0-					22
08	1101	N	1101	-0-		-0-	-0-	1101	3			N	-0-					22
09	1078	N	1078	-0-		-0-	-0-	1078	3			N	-0-					22
10	1085	N	1078	-0-		-7	-0-	1078	3			N	-0-					22
11	1080	N	1034	-0-		-46	-0-	1034	3			N	-0-					22
12	1116	N	967	-0-		-149	-0-	967	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 10,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
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
01	INC G-10		298	-0-	298	691	298	3			N	-0-					-0-
02	INC G-10		275	-0-	275	966	275	3			N	-0-					-0-
03	INC G-10		298	-0-	298	1264	298	3			N	-0-					-0-
04	INC G-10		377	-0-	377	1641	377	3			N	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1641					N	-0-					-0-
06	INC G-10		115	-0-	115	1756	115	3			N	-0-					-0-
07	1000	N	430	-0-	-570	1186	430	3			N	-0-					-0-
08	1620	N	434	-0-	-1186	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	INC G-10		493	-0-	493	493	493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1488	N	1029	-0-	-459	-0-	1029	3			N	-0-					11
02	1131	N	975	-0-	-156	-0-	975	3			N	-0-					11
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	3			N	-0-					11
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					11
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					11
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					11
07	1550	N	1281	-0-	-269	-0-	1281	3			N	-0-					11
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					11
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					11
10	1271	N	574	-0-	-697	-0-	574	3			N	-0-					11
11	780	N	416	-0-	-364	-0-	416	3			N	-0-					11
12	1302	N	433	-0-	-869	-0-	433	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 9,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1023	N	461	-0-	-562	-0-	461	3			N	-0-					118
02	986	N	466	-0-	-520	-0-	466	3			N	-0-					118
03	775	N	494	-0-	-281	-0-	494	3			N	-0-					118
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					118
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					118
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					118
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					118
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					118
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					118
10	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	3			N	-0-					118
11	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	3			N	-0-					118
12	651	N	492	-0-	-159	-0-	492	3			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 5,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
CARR, J. R. WELL #: 2 T RRCID -> 082147 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5035 - 5344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3		N	-0-			18
02	290	N	271	-0-	-19	-0-	271	3		N	-0-			18
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			18
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			18
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			18
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			18
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			18
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			18
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			18
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			18
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			18
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 4,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083890 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5092 - 5112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3		N	-0-			-0-
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3		N	-0-			-0-
12	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. B. WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151704 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5276 - 5285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	1032	3		N	-0-			95
02	783	N	733	-0-	-50	-0-	733	3		N	-0-			95
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-			95
04	990	N	913	-0-	-77	-0-	913	3		N	-0-			95
05	775	N	602	-0-	-173	-0-	602	3		N	-0-			95
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			95
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			95
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3		N	-0-			95
09	1110	N	406	-0-	-704	-0-	406	3		N	-0-			95
10	1116	N	614	-0-	-502	-0-	614	3		N	-0-			95
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			95
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 9,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1085	N	826	-0-	-259	-0-	826	3			N	-0-					34
02	1015	X	818	-0-	-197	-0-	818	3			N	-0-					34
03	1085	X	861	-0-	-224	-0-	861	3			N	-0-					34
04	1050	X	1015	-0-	-35	-0-	1015	3			N	-0-					34
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					34
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					34
07	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					34
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					34
09	1080	X	970	-0-	-110	-0-	970	3			N	-0-					34
10	1116	X	1098	-0-	-18	-0-	1098	3			N	-0-					34
11	1080	X	1033	-0-	-47	-0-	1033	3			N	-0-					34
12	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 13,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SCALING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 044021 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL, ETHEL W. WELL #: 1 RRCID -> 045026 COMPL. DATE 10/08/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
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
01	2201	N	1944	-0-	-257	-0-	1944	2			N	-0-					9
02	1827	N	1657	-0-	-170	-0-	1657	2			N	-0-					9
03	1922	N	1808	-0-	-114	-0-	1808	2			N	-0-					9
04	1890	N	1581	-0-	-309	-0-	1581	2			N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	1740	N	454	-0-	-1286	-0-	454	2			N	-0-					9
07	3100	N	3253	-0-	153	153	3253	2			N	-0-					9
08	2672	N	2519	-0-	-153	-0-	2519	2			N	-0-					9
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					9
10	3100	X	1786	-0-	-1314	-0-	1786	2			N	-0-					9
11	3000	X	1988	-0-	-1012	-0-	1988	2			N	-0-					9
12	3100	X	1995	-0-	-1105	-0-	1995	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 21,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE, A.R. WELL #: 1 RRCID -> 076565 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 078926 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5050 - 5058

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
BRALY, OZELLA WELL #: 1 RRCID -> 082685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5174 - 5181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDIEU, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 082713 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5156 - 5166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2013 - PLUGGED 02-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIARELLO WELL #: 1 RRCID -> 083635 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 2650 - 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
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			-0-
02	174 N	153	-0-	-21	-0-	153	2		N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2		N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-			-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MYERS, A. J. 597440
POOLVILLE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 018474 COMPL. DATE 03/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5092 - 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
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 070829 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2012 - PLUGGED 03/21/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 073014 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5720 PERF. N/A

01	310	N	233	-0-	-77	-0-	16	1	217	2	N	-0-					23
02	290	N	229	-0-	-61	-0-	15	1	214	2	N	-0-					23
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	N	-0-					23
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	15	1	209	2	N	-0-					23
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	15	1	209	2	N	-0-					23
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	15	1	205	2	N	-0-					23
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	N	-0-					23
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	N	-0-					23
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	14	1	192	2	N	-0-					23
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	14	1	187	2	N	-0-					23
11	240	N	202	-0-	-38	-0-	14	1	188	2	N	-0-					23
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	10	1	143	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SANDLIN, CHARLES D. 747740
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 066890 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 5759 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 065494 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

01	4433 X	3487	-0-	-946	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
02	3335 X	2687	-0-	-648	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	2884	-0-	-402	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	3273	-0-	-87	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	100	-0-	-3372	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	555	-0-	-2805	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	3379 X	2473	-0-	-906	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
08	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
09	3270 X	2705	-0-	-565	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
10	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
11	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
12	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 3 RRCID -> 066296 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 5537 PERF. N/A

01	155 N	126	-0-	-29	-0-	50	1	76	2	N	-0-					65
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	50	1	76	2	N	-0-					65
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	50	1	77	2	N	-0-					65
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	50	1	100	2	N	-0-					65
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	50	1	80	2	N	-0-					65
06	120 N	7	-0-	-113	-0-	3	1	4	2	N	-0-					65
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	50	1	73	2	N	-0-					65
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	50	1	67	2	N	-0-					65
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	50	1	71	2	N	-0-					65
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	50	1	111	2	N	-0-					65
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	25	1	43	2	N	-0-					65
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	50	1	89	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					77
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1824	2	4	9	N	4					81
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1517	2	6	9	N	5					86
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1434	2	6	9	N	5					91
05	930	N	100	-0-	-830	-0-	100	2			N	-0-					91
06	900	N	247	-0-	-653	-0-	245	2	2	9	N	2					93
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1380	2	8	9	N	7					100
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1402	2	7	9	N	6					106
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1231	2	13	9	N	12					118
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1417	2	15	9	N	14					132
11	900	N	359	-0-	-541	-0-	355	2	4	9	N	4					136
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1380	2	15	9	N	14					150

TOTAL GAS PROD: 13,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					30
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					30
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					30
04	2070	N	1894	-0-	-176	-0-	1894	2			N	-0-					30
05	1922	N	1691	-0-	-231	-0-	1691	2			N	-0-					30
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					30
07	1953	N	1471	-0-	-482	-0-	1471	2			N	-0-					30
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					30
09	1920	N	1555	-0-	-365	-0-	1555	2			N	-0-					30
10	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	1293	2			N	-0-					30
11	1830	N	1320	-0-	-510	-0-	1320	2			N	-0-					30
12	1612	N	1058	-0-	-554	-0-	1058	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 19,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
WILHITE WELL #: 1 T RRCID -> 090175 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5344 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					10
02	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					10
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					10
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					10
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					10
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					10
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					10
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					10
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					10
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					10
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					10
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERS WELL #: 1 RRCID -> 077469 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4085 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2012 - PLUGGED 01/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, S. F. WELL #: 2 T RRCID -> 082054 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4380 - 4318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEATHERWOOD-ROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084665 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 3912 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					29
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					29
03	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1348	3			N	-0-					29
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					29
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					29
06	1290	N	612	-0-	-678	-0-	612	3			N	-0-					29
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					29
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					29
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					29
10	1364	N	722	-0-	-642	-0-	722	3			N	-0-					29
11	870	N	787	-0-	-83	-0-	787	3			N	-0-					29
12	1023	N	379	-0-	-644	-0-	379	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 11,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
PURYEAR-LESIKAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106135 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3984 - 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
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2012 - PLUGGED 05/23/12

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESIKAR WELL #: 2A RRCID -> 108218 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3914 - 3927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					116
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3205	2	7	9	N	6					122
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3349	2	4	9	N	4					126
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3371	2	6	9	N	5					131
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					131
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					131
07	2852	X	2838	-0-	-14	-0-	2838	2			N	-0-					131
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					131
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					131
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					131
11	2760	X	1059	-0-	-1701	-0-	1058	2	1	9	N	1					132
12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4442	2	2	9	N	2					134

TOTAL GAS PROD: 27,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DALWORTH WELL #: 1 RRCID -> 123668 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3886 - 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
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	N	1					12
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					12
03	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					12
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					12
05	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	2			N	-0-					12
06	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-					12
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					12
08	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					12
09	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	2			N	-0-					12
10	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	2			N	-0-					12
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					12
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
MCDANIEL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084205 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3765 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	826	-0-	-538	-0-	826	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	814	-0-	-491	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	861	-0-	-348	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	966	-0-	-150	-0-	966	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAVENS WELL #: 3 RRCID -> 093732 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4266 - 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
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
11	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	992	N	751	-0-	-241	-0-	751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181490 COMPL. DATE 12/26/2000 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 3858 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
COLLINS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 055310 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					8
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					8
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					8
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					8
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					8
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					8
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					8
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					8
09	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					8
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					8
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					8
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOLAND,TRUMAN WELL #: 1 RRCID -> 064082 COMPL. DATE 04/12/1975 TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATHER WELL #: 1 RRCID -> 071580 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3766 - 3786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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_____ 06/23/2012 - PLUGGED 06/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 073373 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 3985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	754	N	702	-0-	-52	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 074932 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 4418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					12
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					12
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					12
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					12
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					12
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					12
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					12
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					12
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					12
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					12
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					12
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 075171 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 4162 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 075933 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	638	N	521	-0-	-117	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	660	N	410	-0-	-250	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	558	N	312	-0-	-246	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
ATCHLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076073 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					25
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					25
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					25
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					25
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					25
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					25
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					25
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					25
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					25
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					25
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					25
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMAR WELL #: 2 RRCID -> 082465 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 3600 - 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
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
LAWSON, ANNIE WELL #: 1A RRCID -> 095142 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPRES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118269 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3523 - 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
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					17
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	47	2			N	-0-					17
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					17
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					17
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					17
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					17
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					17
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					17
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					17
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					17
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					17
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAWLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123318 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 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
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	145	N	102	-0-	-43	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
SMITH,CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 130943 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3970 - 3979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 136020 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3950 - 3970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					12
02	783	N	576	-0-	-207	-0-	576	2			N	-0-					12
03	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					12
04	840	N	726	-0-	-114	-0-	726	2			N	-0-					12
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					12
06	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	2			N	-0-					12
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					12
08	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	2			N	-0-					12
09	690	N	602	-0-	-88	-0-	602	2			N	-0-					12
10	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-					12
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					12
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVNESS WELL #: 2 RRCID -> 147125 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 3673 - 3679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
FHM WELL #: 1 RRCID -> 172425 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3779 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2013 - PLUGGED 05-21-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
LITTLE E. A. WELL #: 1 RRCID -> 070780 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			11
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			11
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			11
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			11
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			11
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			11
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			11
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			11
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			11
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			11
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			11
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 7,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BOECKER WELL #: 1 RRCID -> 018442 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3450 - 3482

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
MITCHELL, DONOVAN "A" WELL #: RRCID -> 067293 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4329 - 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, DONOVAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 073015 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 4474 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	N	-0-					3
02	58	N	36	-0-	-22	-0-	3	1	33	2	N	-0-					3
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					3
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	N	-0-					3
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					3
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	2	N	-0-					3
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					3
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	N	-0-					3
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	2	N	-0-					3
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					3
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-					3
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 073107 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	COMM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					19
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					19
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					19
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-					19
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	N	-0-					19
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					19
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					19
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					19
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					19
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					19
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					19
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, DONOVAN "K" WELL #: 1 RRCID -> 080408 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4198 - 4208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	COMM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					39
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					39
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					39
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-					39
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-					39
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	2	N	-0-					39
07	124	N	40	-0-	-84	-0-	3	1	37	2	N	-0-					39
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	N	-0-					39
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					39
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					39
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, DONOVAN -B- WELL #: 4 RRCID -> 083904 COMPL. DATE 07/08/1979 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	COMM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					13
02	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					13
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					13
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					13
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					13
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					13
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					13
08	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					13
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					13
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					13
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					13
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
SANDERS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 086106 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					37
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					37
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					37
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					37
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					37
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					37
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					37
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					37
09	540	N	360	-0-	-180	-0-	360	2			N	-0-					37
10	558	N	399	-0-	-159	-0-	399	2			N	-0-					37
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					37
12	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUD WELL #: 2 RRCID -> 108233 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	82	-0-	-73	-0-	6	1	76	2	N	-0-					5
02	145	N	10	-0-	-135	-0-	1	1	9	2	N	-0-					5
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					5
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	N	-0-					5
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					5
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	2	N	-0-					5
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-					5
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					5
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	-0-					5
10	248	N	147	-0-	-101	-0-	10	1	137	2	N	-0-					5
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-					5
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMILEY, JERRY 789686
S. E. PEASTER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121499 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3508 - 3538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
TAYLOR, BEN J. INC. 837361
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 070052 COMPL. DATE 02/15/1977 TOTAL DEPTH 4055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	493	N	219	-0-	-274	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	330	N	50	-0-	-280	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
DONALD, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 123319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3914 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	660	N	160	-0-	-500	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	868	N	417	-0-	-451	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	840	N	792	-0-	-48	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	713	N	354	-0-	-359	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO LIME) //CONT.// 90813 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SHAW WELL #: 2 RRCID -> 136251 COMPL. DATE 11/02/1990 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 3286 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	540	N	142	-0-	-398	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	620	N	360	-0-	-260	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	527	N	258	-0-	-269	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
HAWKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 018451 COMPL. DATE 01/07/1958 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3661 - 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
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2103	3	2	9	N	2					190
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1336	3	4	9	N	4					194
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1846	3	6	9	N	5					199
04	2040	N	424	-0-	-1616	-0-	418	3	6	9	N	5	158	1			46
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					46
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	N	1					47
07	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2799	3	45	9	N	41					88
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2490	3	19	9	N	17					105
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2364	3	17	9	N	15					120
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2277	3	9	9	N	8					128
11	2100	N	1380	-0-	-720	-0-	1380	3			N	-0-					128
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 19,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	522	N	464	-0-	-58	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO LIME) //CONT.// 90813 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
HOSKINS WELL #: 1 RRCID -> 080606 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3231 - 3265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	651	2	N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	40	1	630	2	N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	46	1	723	2	N	-0-					-0-
05	713	N	49	-0-	-664	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
BOYD, BESSIE WELL #: 1L RRCID -> 160632 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 3222 - 3280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2013 - PLUGGED 06-04-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 018449 COMPL. DATE 09/21/1959 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3608 - 3630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					189
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					189
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-	148	1			41
04	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					41
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					41
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					41
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
STANLEY UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 073860 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078035 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 2910 - 2945

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28						N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR-WOODY WELL #: 3 RRCID -> 083891 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2812 - 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
01	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 084182 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2847 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BLAIR UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084847 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2918 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
SMITH WELL #: 5 RRCID -> 070173 COMPL. DATE 02/01/1977 TOTAL DEPTH 6128 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
01	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					2
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					2
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					2
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					2
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2
06	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-					2
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					2
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					2
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					2
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					2
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					2
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-	2	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISBELL "21" WELL #: 21 C RRCID -> 079802 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 2808 - 2846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					85
02	377	N	293	-0-	-84	-0-	293	3			N	-0-					85
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					85
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					85
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					85
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					85
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					85
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					85
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					85
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					85
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					85
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 4,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	3			N	-0-					175
02	435	N	366	-0-	-69	-0-	366	3			N	-0-					175
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					175
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					175
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					175
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					175
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					175
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					175
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					175
10	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	3			N	-0-					175
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					175
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 4,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084792 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2691 - 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
01	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	145	N	23	-0-	-122	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DUVALL, LOUIS 236530
DUVALL BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 087271 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 2813 PERF. 2216 - 2224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 018480 COMPL. DATE 09/26/1959 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 2306 - 2316

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, T. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018481 COMPL. DATE 05/20/1960 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2354 - 2368

01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			2
02	174 N	126	-0-	-48	-0-	126	2	N	-0-			2
03	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2	N	-0-			2
04	180 N	134	-0-	-46	-0-	134	2	N	-0-			2
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			2
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			2
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			2
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			2
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			2
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			2
11	390 N	220	-0-	-170	-0-	220	2	N	-0-			2
12	434 N	205	-0-	-229	-0-	205	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 2,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
SMITH, D. T., -B- WELL #: 1 RRCID -> 036418 COMPL. DATE 05/18/1959 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2592 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, T.J. WELL #: 3 RRCID -> 076181 COMPL. DATE 03/10/1978 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, K. WELL #: 1 RRCID -> 079601 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2552 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, JONES C. WELL #: 1 RRCID -> 090100 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2260 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBROOK "A" WELL #: 1 RRCID -> 094706 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3498 - 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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
SMITH, KERMIT WELL #: 2 RRCID -> 165968 COMPL. DATE 07/15/1978 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2808 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					71
02	58	N	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-					71
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					71
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					71
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					71
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					71
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					71
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					71
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					71
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					71
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					71
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FRANKLIN WELL #: 1B RRCID -> 018479 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2590 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	2					2
							2	9									
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	34	1	355	2	N	16					18
							18	9									
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	28	1	196	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					22
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					22
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					22
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					22
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					22
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					22
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					22
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					22
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					22
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					22
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					22
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO, SOUTH (CADDO LIME) 90817 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
LONG, BEN WELL #: 1 RRCID -> 116923 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3258 - 3272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
KEYES, T.H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082704 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 3030 - 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
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	493	N	465	-0-	-28	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	570	N	492	-0-	-78	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	204	-0-	-13	-0-	18	1	186	2	N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	2	N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	2	N	-0-					-0-
04	210	N	20	-0-	-190	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO, SOUTH (LIME M-1) //CONT.// 90817 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WATCO ENERGY 900286
MCCLUNG, L.B. WELL #: 1 RRCID -> 089611 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2827 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO, SOUTH (STRAWN) 90817 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
TITAN ENERGY, INC. 860845
MC CLENDON WELL #: 2 RRCID -> 202088 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2838 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2012 - PLUGGED 08/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON-WALLER WELL #: 1 RRCID -> 202658 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3832 PERF. 2782 - 2797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 956 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	558 N	195	-0-	-363	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	464 N	349	-0-	-115	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	372 N	235	-0-	-137	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE) 91094 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
KENTUCKY HOME WELL #: 1 RRCID -> 125945 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3777 - 3806

01	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	2071	-0-	-37	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
04	2040 N	1734	-0-	-306	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
05	2077 N	1778	-0-	-299	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
06	2010 N	1732	-0-	-278	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
07	1798 N	1737	-0-	-61	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
08	1767 N	1758	-0-	-9	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
09	1740 N	1673	-0-	-67	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
10	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
11	1710 N	1633	-0-	-77	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
12	1736 N	1630	-0-	-106	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	261	N	242	-0-	-19	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	450	N	176	-0-	-274	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRICKHAM (CAPPS) //CONT.// 91202 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
HUNTLAND PROPERTIES, LTD. //CONT.// 419401
THOMPSON, HORACE WELL #: 6 RRCID -> 108037 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 878 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, HORACE WELL #: 7 RRCID -> 108038 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 940 PERF. 885 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRICKHAM (CROSSCUT) 91202 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CUPPS, R. W. 194816
CUPPS, R. W. "B" WELL #: 2 RRCID -> 077849 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 1345 PERF. 801 - 806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRICKHAM (CROSSCUT) //CONT.// 91202 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CUPPS, R. W. //CONT.// 194816
CUPPS, R. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 103831 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 855 PERF. 782 - 796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUPPS, R. W. "B" WELL #: 4 RRCID -> 109173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 864 PERF. 797 - 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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRICKHAM (CROSSCUT) //CONT.// 91202 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
HERRING, D OIL & GAS CO. 380148
BISHOP-HILL WELL #: 3 RRCID -> 099929 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 1193 PERF. 770 - 780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISHOP-HILL WELL #: 4 RRCID -> 175786 COMPL. DATE 09/01/1990 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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CADDO OPERATING INC. 122567
MINEAR, C.M. WELL #: 12 RRCID -> 107549 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) //CONT.// 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CADDO OPERATING INC. //CONT.// 122567
MINEAR, C. M. WELL #: 13 RRCID -> 112082 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 929 - 941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) //CONT.// 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
HUNTLAND PROPERTIES, LTD. 419401
RICHMOND, A.E. WELL #: 1 RRCID -> 102860 COMPL. DATE 10/10/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1112 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, DOYLE WELL #: 1A RRCID -> 138744 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1316 - 1319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, DOYLE WELL #: 2A RRCID -> 142583 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 990 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) //CONT.// 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY 706685
RICE,LORENE WELL #: 1 RRCID -> 102599 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 105555 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 995 PERF. 935 - 945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 109278 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 960 PERF. 944 - 950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRICKHAM (JENNINGS) 91202 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
HUNTLAND PROPERTIES, LTD. 419401
MCIVER, GRADY WELL #: 3 RRCID -> 096931 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 1224 PERF. 1192 - 1198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS WELL #: 5 RRCID -> 129221 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2565 - 2575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON FARM 433684
JOHNSON, DOKE & KATHI WELL #: 1 RRCID -> 245024 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3210 - 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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKCO (CONGL.) //CONT.// 91626 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285
BOND, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 156208 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3188 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	116	#	114	-0-	-2	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOND, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 156209 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 3190 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					11
02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					11
03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					11
04	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					11
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					11
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					11
07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					11
08	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					11
09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					11
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					11
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					11
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER'S (MORRIS SD.) 91633 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
SAUNDERS-WEATHERRED WELL #: 1C RRCID -> 259760 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 2866 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	375	-0-	-90	-0-	342	2	33	9	N	30					96
02	406	N	378	-0-	-28	-0-	352	2	26	9	N	24					120
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	414	2	36	9	N	33					153
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	356	2	30	9	N	27					180
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	352	2	31	9	N	28					208
06	450	N	302	-0-	-148	-0-	291	2	11	9	N	10	180	1			38
07	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	2			N	-0-					38
08	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	2			N	-0-					38
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-					38
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					38
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					38
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 3,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	211	-0-	-223	-0-	180	3	31	9	Y	28					48
02	261	N	196	-0-	-65	-0-	156	3	40	9	Y	36					84
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	267	3	31	9	Y	28					112
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	258	3	36	9	Y	33					145
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-	119	1			26
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	253	3	11	9	Y	10					36
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	239	3	10	9	Y	9					45
08	248	N	151	-0-	-97	-0-	145	3	6	9	Y	5					50
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	310	3	29	9	Y	26					76
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	299	3	19	9	Y	17					93
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	1	9	Y	1	86	1			8
12	341	N	186	-0-	-155	-0-	166	3	20	9	Y	18					26

TOTAL GAS PROD: 3,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	524	3	62	9	Y	56	32	1			38
02	609	N	541	-0-	-68	-0-	484	3	57	9	Y	52	64	1			26
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	539	3	45	9	Y	41	32	1			35
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	498	3	32	9	Y	29	28	1			36
05	589	N	279	-0-	-310	-0-	265	3	14	9	Y	13	26	1			23
06	570	N	437	-0-	-133	-0-	408	3	29	9	Y	26	28	1			21
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	568	3	28	9	Y	25	35	1			11
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	464	3	28	9	Y	25					36
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	667	3	24	9	Y	22	30	1			28
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	643	3	39	9	Y	35	31	1			32
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	620	3	41	9	Y	37	30	1			39
12	713	N	596	-0-	-117	-0-	524	3	72	9	Y	65	62	1			42

TOTAL GAS PROD: 6,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

VEALE, A. S. WELL #: 3 RRCID -> 018497 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
01	775	N	530	-0-	-245	-0-	467	3	63	9	Y	57	34	1			39
02	696	N	472	-0-	-224	-0-	427	3	45	9	Y	41	57	1			23
03	744	N	662	-0-	-82	-0-	621	3	41	9	Y	37	29	1			31
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	574	3	46	9	Y	42	32	1			41
05	496	N	289	-0-	-207	-0-	263	3	26	9	Y	24	34	1			31
06	630	N	572	-0-	-58	-0-	536	3	36	9	Y	33	37	1			27
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	788	3	19	9	Y	17	33	1			11
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	610	3	25	9	Y	23					34
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	735	3	47	9	Y	43	40	1			37
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	709	3	36	9	Y	33	34	1			36
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	707	3	54	9	Y	49	37	1			48
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	616	3	78	9	Y	71	71	1			48

TOTAL GAS PROD: 7,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
TULLOS W. H. WELL #: 13 RRCID -> 069205 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 3186 PERF. 3129 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	426	-0-	-70	-0-	380	3	46	9	Y	42	23	1			28
02	406	N	383	-0-	-23	-0-	341	3	42	9	Y	38	47	1			19
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	385	3	32	9	Y	29	23	1			25
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	365	3	22	9	Y	20	20	1			25
05	403	N	132	-0-	-271	-0-	108	3	24	9	Y	22	25	1			22
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	359	3	23	9	Y	21	25	1			18
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	477	3	18	9	Y	16	26	1			8
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	340	3	21	9	Y	19					27
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	461	3	18	9	Y	16	22	1			21
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	445	3	31	9	Y	28	24	1			25
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	500	3	33	9	Y	30	24	1			31
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	379	3	58	9	Y	53	50	1			34

TOTAL GAS PROD: 4,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

TULLOS, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 071683 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	211	-0-	-37	-0-	189	3	22	9	Y	20	12	1			14
02	232	N	203	-0-	-29	-0-	183	3	20	9	Y	18	23	1			9
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	220	3	19	9	Y	17	12	1			14
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	207	3	13	9	Y	12	11	1			15
05	217	N	110	-0-	-107	-0-	101	3	9	9	Y	8	12	1			11
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	203	3	14	9	Y	13	14	1			10
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	278	3	10	9	Y	9	14	1			5
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	227	3	11	9	Y	10					15
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	320	3	15	9	Y	14	15	1			14
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	309	3	23	9	Y	21	17	1			18
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	289	3	19	9	Y	17	15	1			20
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	203	3	31	9	Y	28	29	1			19

TOTAL GAS PROD: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

TULLOS, W. H. WELL #: 14 RRCID -> 072466 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	424	3	51	9	Y	46	26	1			30
02	464	N	449	-0-	-15	-0-	402	3	47	9	Y	43	52	1			21
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	426	3	39	9	Y	35	27	1			29
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	419	3	23	9	Y	21	22	1			28
05	465	N	242	-0-	-223	-0-	224	3	18	9	Y	16	23	1			21
06	450	N	343	-0-	-107	-0-	323	3	20	9	Y	18	22	1			17
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	425	3	4	9	Y	4	16	1			5
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	334	3	12	9	Y	11					16
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	476	3	29	9	Y	26	22	1			20
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	459	3	30	9	Y	27	23	1			24
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	565	3	34	9	Y	31	24	1			31
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	462	3	70	9	Y	64	57	1			38

TOTAL GAS PROD: 5,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
TULLOS, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 073017 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	162	-0-	-86	-0-	152	3	10	9	Y	9	7	1			8
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	140	3	19	9	Y	17	18	1			7
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	186	3	13	9	Y	12	9	1			10
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	180	3	13	9	Y	12	10	1			12
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	126	3	9	9	Y	8	10	1			10
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	139	3	8	9	Y	7	10	1			7
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	208	3	9	9	Y	8	11	1			4
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	142	3	8	9	Y	7					11
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	249	3	8	9	Y	7	9	1			9
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	240	3	26	9	Y	24	16	1			17
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	156	3	10	9	Y	9	11	1			15
12	279	N	140	-0-	-139	-0-	127	3	13	9	Y	12	16	1			11

TOTAL GAS PROD: 2,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

TULLOS, W. H. WELL #: 18 RRCID -> 074250 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 3286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	101	-0-	-54	-0-	93	3	8	9	Y	7	5	1			6
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	86	3	11	9	Y	10	11	1			5
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	114	3	8	9	Y	7	6	1			6
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	139	3	9	9	Y	8	6	1			8
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	84	3	6	9	Y	5	7	1			6
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	93	3	6	9	Y	5	6	1			5
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	139	3	6	9	Y	5	8	1			2
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	94	3	7	9	Y	6					8
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	166	3	4	9	Y	4	6	1			6
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	160	3	14	9	Y	13	9	1			10
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	87	3	4	9	Y	4	6	1			8
12	186	N	79	-0-	-107	-0-	71	3	8	9	Y	7	9	1			6

TOTAL GAS PROD: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	234	3	25	9	Y	23	13	1			15
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	224	3	28	9	Y	25	29	1			11
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	248	3	22	9	Y	20	15	1			16
04	240	N	131	-0-	-109	-0-	117	3	14	9	Y	13	13	1			16
05	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	3			Y	-0-	7	1			9
06	240	N	81	-0-	-159	-0-	80	3	1	9	Y	1	6	1			4
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	101	3	4	9	Y	4	6	1			2
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	74	3	4	9	Y	4					6
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	124	3	4	9	Y	4	5	1			5
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	119	3	3	9	Y	3	4	1			4
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	98	3	7	9	Y	6	4	1			6
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	87	3	11	9	Y	10	10	1			6

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
VEALE, A.S. WELL #: 7 RRCID -> 087719 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	51	-0-	-11	-0-	45	3	6	9	Y	5	3	1			3
02	58	N	43	-0-	-15	-0-	39	3	4	9	Y	4	5	1			2
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	55	3	4	9	Y	4	3	1			3
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	41	3	4	9	Y	4	3	1			4
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-	2	1			2
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	34	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	24	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1					2
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	43	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	41	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	3	3	9	Y	3	2	1			3
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	39	3	6	9	Y	5	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

TULLOS, W.H. WELL #: 22 RRCID -> 090700 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3144 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	286	3	32	9	Y	29	16	1			19
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	273	3	33	9	Y	30	35	1			14
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	302	3	26	9	Y	24	18	1			20
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	388	3	18	9	Y	16	16	1			20
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	240	3	25	9	Y	23	22	1			21
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	269	3	13	9	Y	12	19	1			14
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	339	3	12	9	Y	11	19	1			6
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	246	3	15	9	Y	14					20
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	415	3	12	9	Y	11	16	1			15
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	401	3	22	9	Y	20	17	1			18
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	446	3	30	9	Y	27	20	1			25
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	398	3	56	9	Y	51	45	1			31

TOTAL GAS PROD: 4,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

LOWE, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 095981 COMPL. DATE 08/05/1924 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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1					2
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	20	3	1	9	Y	1					3
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1					4
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	22	3	3	9	Y	3					7
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	14	3	6	9	Y	5	10	1			2
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	12	3	1	9	Y	1					3
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					3
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	6	3	1	9	Y	1					4
09	13	N	10	-0-	-3	-0-	8	3	2	9	Y	2					6
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	Y	1					7
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-	3	1			4
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
TULLOS, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 097959 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3182 - 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
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	106	3	13	9	Y	12	6	1			8
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	100	3	11	9	Y	10	13	1			5
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	106	3	10	9	Y	9	7	1			7
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	113	3	7	9	Y	6	6	1			7
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	60	3	4	9	Y	4	6	1			5
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	86	3	6	9	Y	5	6	1			4
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	113	3	1	9	Y	1	4	1			1
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	89	3	3	9	Y	3					4
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	127	3	8	9	Y	7	6	1			5
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	122	3	6	9	Y	5	5	1			5
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	116	3	7	9	Y	6	5	1			6
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	95	3	15	9	Y	14	12	1			8

TOTAL GAS PROD: 1,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

LOWE, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 111231 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3224 - 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
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	180	3	11	9	Y	10					17
02	232	N	169	-0-	-63	-0-	156	3	13	9	Y	12					29
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	93	3	11	9	Y	10					39
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	3			Y	-0-					39
05	186	N	38	-0-	-148	-0-	25	3	13	9	Y	12	42	1			9
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	89	3	4	9	Y	4					13
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	84	3	3	9	Y	3					16
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	Y	1					17
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	109	3	11	9	Y	10					27
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	106	3	20	9	Y	18					45
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	84	3	58	9	Y	53	90	1			8
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	173	3	20	9	Y	18					26

TOTAL GAS PROD: 1,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
08	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 078243 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3205 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	145	N	62	-0-	-83	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY, JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 085805 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					135
02	290	N	276	-0-	-14	-0-	276	3			N	-0-					135
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					135
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					135
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					135
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					135
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					135
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					135
09	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	3			N	-0-					135
10	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					135
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					135
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 3,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 115616 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3212 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	458	3	11	9	Y	10					118
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					118
03	434	N	254	-0-	-180	-0-	247	3	7	9	Y	6					124
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	577	3	6	9	Y	5					129
05	496	N	99	-0-	-397	-0-	99	3			Y	-0-					129
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					129
07	589	N	93	-0-	-496	-0-	93	3			Y	-0-					129
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					129
09	420	N	62	-0-	-358	-0-	62	3			Y	-0-					129
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					129
11	240	N	64	-0-	-176	-0-	64	3			Y	-0-	68	1			61
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 3,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
CALDWELL-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 175340 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3349 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	#	917	-0-	-447	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	1276	#	935	-0-	-341	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	1302	#	1033	-0-	-269	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	1200	#	1122	-0-	-78	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
05	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	990	#	631	-0-	-359	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	1147	#	944	-0-	-203	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
09	1110	#	1036	-0-	-74	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
10	1116	#	1073	-0-	-43	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
11	1110	#	1023	-0-	-87	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
12	1147	#	719	-0-	-428	-0-	719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, T. L. WELL #: 1 RRCID -> 199325 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3695 - 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
01	1550	#	353	-0-	-1197	-0-	328	3	25	9	N	23					110
02	1450	#	1192	-0-	-258	-0-	1170	3	22	9	N	20					130
03	1392	R	1392	-0-	-0-	-0-	1366	3	26	9	N	24					154
04	1378	R	1378	-0-	-0-	-0-	1356	3	22	9	N	20					174
05	1317	R	1317	-0-	-0-	-0-	1307	3	10	9	N	9					183
06	1893	R	1893	-0-	-0-	-0-	1892	3	1	9	N	1	162	1			22
07	1615	R	1615	-0-	-0-	-0-	1593	3	22	9	N	20					42
08	1486	R	1486	-0-	-0-	-0-	1465	3	21	9	N	19					61
09	1890	#	1404	-0-	-486	-0-	1383	3	21	9	N	19					80
10	1953	#	1377	-0-	-576	-0-	1356	3	21	9	N	19					99
11	1890	#	1194	-0-	-696	-0-	1175	3	19	9	N	17					116
12	1612	#	1214	-0-	-398	-0-	1199	3	15	9	N	14					130

TOTAL GAS PROD: 15,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	#	476	-0-	-144	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	493	#	368	-0-	-125	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	527	#	429	-0-	-98	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	510	#	443	-0-	-67	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	450	#	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	465	#	328	-0-	-137	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	496	#	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	480	#	371	-0-	-109	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	496	#	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	434	#	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, W. WELL #: 2 B RRCID -> 148415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4138 PERF. 4046 - 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
01	868	#	440	-0-	-428	-0-	434	3	6	9	N	5					162
02	667	#	431	-0-	-236	-0-	431	3			N	-0-					162
03	775	#	704	-0-	-71	-0-	704	3			N	-0-					162
04	750	#	609	-0-	-141	-0-	609	3			N	-0-					162
05	775	#	743	-0-	-32	-0-	743	3			N	-0-					162
06	690	#	505	-0-	-185	-0-	505	3			N	-0-					162
07	713	#	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-					162
08	744	#	457	-0-	-287	-0-	457	3			N	-0-					162
09	720	#	618	-0-	-102	-0-	618	3			N	-0-					162
10	744	#	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					162
11	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					162
12	651	#	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 7,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	N	5					87
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					87
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					87
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					87
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	386	2	6	9	N	5					92
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	371	2	9	9	N	8					100
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					100
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					100
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					100
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					100
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					100
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 4,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION HILL (STRAWN) 92464 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. 089974
HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 137076 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 4438 PERF. 1970 - 1980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	1853	2	24	9	N	22					131
02	1827	N	1725	-0-	-102	-0-	1699	2	26	9	N	24					155
03	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	1825	2	23	9	N	21					176
04	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	1729	2	20	9	N	18					194
05	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	1687	2	15	9	N	14	173	1			35
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1818	2	23	9	N	21					56
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1977	2	33	9	N	30					86
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1894	2	22	9	N	20					106
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1859	2	23	9	N	21					127
10	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	1826	2	20	9	N	18					145
11	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1731	2	24	9	N	22					167
12	1953	N	1770	-0-	-183	-0-	1750	2	20	9	N	18					185

TOTAL GAS PROD: 21,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	N	2508	-0-	-96	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2247	-0-	-189	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	126	1	2534	2	N	-0-					-0-
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2370	-0-	-210	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	122	1	2451	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2235	-0-	-135	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2277	-0-	-172	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2229	-0-	-261	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALERA (CROSSCUT) 92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT 607393
MCCORD "A" WELL #: 1 U RRCID -> 053892 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCORD -D- WELL #: 1 RRCID -> 060168 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					15
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					15
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					15
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					15
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCORD -F- WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					38
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					38
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1					39
04	390	N	202	-0-	-188	-0-	202	2			N	-0-					39
05	403	N	287	-0-	-116	-0-	286	2	1	9	N	1					40
06	390	N	54	-0-	-336	-0-	54	2			N	-0-					40
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					40
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	N	2					42
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					42
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	2	1	9	N	1					43
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1155	2	1	9	N	1					44
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 7,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VALERA (CROSSCUT) //CONT.// 92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT //CONT.// 607393
MCCORD -H- WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	653					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	653					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	653					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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	-0-	-0-	-0-	653					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	653					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	653					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	653					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	653					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	653					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDENS,RALPH M. WELL #: 1 RRCID -> 088158 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2860 - 2870

01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					117
02	435	N	404	-0-	-31	-0-	404	2			N	-0-					117
03	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					117
04	630	N	333	-0-	-297	-0-	333	2			N	-0-					117
05	434	N	133	-0-	-301	-0-	133	2			N	-0-					117
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					117
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					117
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 2,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VALERA (FRY, UPPER) 92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT 607393
RAE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 018504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2770 - 2975

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALERA (FRY, UPPER) //CONT.// 92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT //CONT.// 607393
MCCORD "A" WELL #: 1 L RRCID -> 053620 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					302
02	754	N	594	-0-	-160	-0-	594	2			N	-0-					302
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					302
04	810	N	399	-0-	-411	-0-	399	2			N	-0-					302
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-					302
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					302
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					302
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					302
09	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					302
10	620	N	1	-0-	-619	-0-	1	2			N	-0-					302
11	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-					302
12	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					302

TOTAL GAS PROD: 6,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	182	-0-	-159	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAE, GEORGE WELL #: 4A RRCID -> 102163 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2902 - 2918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC CRACKEN TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 114222 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3280 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN DYKE (ATOKA) //CONT.// 93070 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GOEN WELL #: 1 RRCID -> 078171 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3819 - 3824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	26	1	61	3	N	-0-					-0-
02	116	N	35	-0-	-81	-0-	11	1	24	3	N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	34	1	85	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	30	1	72	3	N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	30	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	39	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	43	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	13	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	43	-0-	-107	-0-	9	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	54	-0-	-132	-0-	10	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON A WELL #: 1 RRCID -> 136249 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3704 - 3710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	86	-0-	-7	-0-	26	1	60	3	N	-0-					23
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	24	1	54	3	N	-0-					23
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	29	1	72	3	N	-0-					23
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	31	1	76	3	N	-0-					23
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	24	1	66	3	Y	23					23
							25	9									
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	141	1	450	3	Y	-0-					23
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	210	1	696	3	Y	-0-					23
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	138	1	693	3	Y	-0-					23
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	168	1	605	3	Y	-0-					23
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	181	1	786	3	Y	9	14	1			18
							10	9									
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	99	1	664	3	Y	-0-					18
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	181	1	764	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	174	N	149	-0-	-25	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	210	N	84	-0-	-126	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN DYKE (CISCO 600) //CONT.// 93070 351 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
BV-S WELL #: 1 RRCID -> 215674 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1358 PERF. 590 - 600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2012 - PLUGGED 08/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BV-S-A- WELL #: 2 RRCID -> 215676 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1358 PERF. 583 - 596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2012 - PLUGGED 08/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	104	1	243	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	102	1	225	3			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	99	1	244	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	106	1	253	3			N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	86	1	226	3			Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	83	1	264	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	108	1	357	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	51	1	254	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	235	-0-	-125	-0-	51	1	184	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	276	-0-	-189	-0-	52	1	224	3			Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	45	1	302	3			Y	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	75	1	318	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	532	-0-	532	532	532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					115
02	406	#	300	-0-	-106	-0-	293	3	7	9	N	6					121
03	434	#	282	-0-	-152	-0-	282	3			N	-0-					121
04	390	#	307	-0-	-83	-0-	301	3	6	9	N	5					126
05	403	#	265	-0-	-138	-0-	265	3			N	-0-					126
06	360	#	265	-0-	-95	-0-	265	3			N	-0-					126
07	310	#	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					126
08	310	#	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					126
09	300	#	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-					126
10	279	#	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					126
11	270	#	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					126
12	279	#	139	-0-	-140	-0-	139	3			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 3,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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
01	620	#	348	-0-	-272	-0-	312	3	36	9	Y	33	36	1			8
02	580	#	164	-0-	-416	-0-	122	3	42	9	Y	38	35	1			11
03	558	#	278	-0-	-280	-0-	257	3	21	9	Y	19	29	1			1
04	589	R	589	-0-	-0-	-0-	574	3	15	9	Y	14					15
05	372	#	94	-0-	-278	-0-	80	3	14	9	Y	13					28
06	330	#	90	-0-	-240	-0-	80	3	10	9	Y	9	31	1			6
07	620	#	108	-0-	-512	-0-	94	3	14	9	Y	13					19
08	620	#	20	-0-	-600	-0-	11	3	9	9	Y	8					27
09	600	#	407	-0-	-193	-0-	384	3	23	9	Y	21	35	1			13
10	434	R	434	-0-	-0-	-0-	416	3	18	9	Y	16					29
11	441	R	441	-0-	-0-	-0-	418	3	23	9	Y	21	35	1			15
12	506	R	506	-0-	-0-	-0-	478	3	28	9	Y	25	35	1			5

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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
01	558	#	523	-0-	-35	-0-	523	3			Y	-0-					14
02	667	#	300	-0-	-367	-0-	300	3			Y	-0-					14
03	713	#	283	-0-	-430	-0-	268	3	15	9	Y	14					28
04	690	#	286	-0-	-404	-0-	268	3	18	9	Y	16					44
05	682	#	178	-0-	-504	-0-	169	3	9	9	Y	8					52
06	510	#	177	-0-	-333	-0-	169	3	8	9	Y	7					59
07	482	R	482	-0-	-0-	-0-	473	3	9	9	Y	8					67
08	602	R	602	-0-	-0-	-0-	591	3	11	9	Y	10	71	1			6
09	527	R	527	-0-	-0-	-0-	508	3	19	9	Y	17					23
10	434	R	434	-0-	-0-	-0-	420	3	14	9	Y	13					36
11	480	#	115	-0-	-365	-0-	97	3	18	9	Y	16					52
12	563	R	563	-0-	-0-	-0-	538	3	25	9	Y	23	71	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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
01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10
03	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10
04	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					10
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					10
08	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					10
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					10
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					10
12	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					7
02	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					7
03	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					7
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					7
05	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					7
06	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					7
07	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					7
08	155	#	12	-0-	-143	-0-	12	3			Y	-0-					7
09	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					7
10	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					7
11	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					7
12	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
MM TERRY RANCH, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 118030 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3880 - 3883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	922	R	922	-0-	-0-	-0-	871	3	51	9	N	46	99	1			76
02	812	#	678	-0-	-134	-0-	667	3	11	9	N	10					86
03	868	#	515	-0-	-353	-0-	502	3	13	9	N	12					98
04	810	#	524	-0-	-286	-0-	518	3	6	9	N	5					103
05	992	#	536	-0-	-456	-0-	536	3			N	-0-					103
06	900	#	536	-0-	-364	-0-	536	3			N	-0-					103
07	713	#	323	-0-	-390	-0-	323	3			N	-0-					103
08	630	R	630	-0-	-0-	-0-	619	3	11	9	N	10					113
09	550	R	550	-0-	-0-	-0-	540	3	10	9	N	9	104	1			18
10	558	#	468	-0-	-90	-0-	458	3	10	9	N	9					27
11	958	R	958	-0-	-0-	-0-	947	3	11	9	N	10					37
12	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	1068	3	20	9	N	18					55

TOTAL GAS PROD: 7,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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
01	1364	#	1252	-0-	-112	-0-	1252	3			Y	-0-					94
02	1276	#	1056	-0-	-220	-0-	1056	3			Y	-0-					94
03	1178	#	1012	-0-	-166	-0-	990	3	22	9	Y	20					114
04	1110	#	1033	-0-	-77	-0-	1007	3	26	9	Y	24					138
05	1333	#	880	-0-	-453	-0-	867	3	13	9	Y	12					150
06	1200	#	880	-0-	-320	-0-	867	3	13	9	Y	12					162
07	1116	#	1097	-0-	-19	-0-	1084	3	13	9	Y	12					174
08	1315	R	1315	-0-	-0-	-0-	1300	3	15	9	Y	14	107	1			81
09	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	1159	3	29	9	Y	26					107
10	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	996	3	21	9	Y	19					126
11	1050	#	1004	-0-	-46	-0-	978	3	26	9	Y	24					150
12	1271	#	1179	-0-	-92	-0-	1139	3	40	9	Y	36	107	1			79

TOTAL GAS PROD: 12,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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
01	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					15
02	116	#	10	-0-	-106	-0-	10	3			Y	-0-					15
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					15
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					15
05	93	#	35	-0-	-58	-0-	35	3			Y	-0-					15
06	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					15
07	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					15
08	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					15
09	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					15
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					15
11	60	#	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					15
12	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
MM TERRY RANCH LTD WELL #: 2 RRCID -> 194333 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3837 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	756	R	756	-0-	-0-	-0-	714	3	42	9	N	38	85	1			53
02	696	#	647	-0-	-49	-0-	638	3	9	9	N	8					61
03	744	#	635	-0-	-109	-0-	625	3	10	9	N	9					70
04	690	#	613	-0-	-77	-0-	610	3	3	9	N	3					73
05	806	#	560	-0-	-246	-0-	560	3			N	-0-					73
06	720	#	560	-0-	-160	-0-	560	3			N	-0-					73
07	682	#	623	-0-	-59	-0-	623	3			N	-0-					73
08	752	R	752	-0-	-0-	-0-	739	3	13	9	N	12					85
09	733	R	733	-0-	-0-	-0-	725	3	8	9	N	7	79	1			13
10	765	R	765	-0-	-0-	-0-	757	3	8	9	N	7					20
11	724	R	724	-0-	-0-	-0-	715	3	9	9	N	8					28
12	815	R	815	-0-	-0-	-0-	798	3	17	9	N	15					43

TOTAL GAS PROD: 8,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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
01	744	#	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	696	#	660	-0-	-36	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	744	#	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	720	#	654	-0-	-66	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	713	#	419	-0-	-294	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	690	#	633	-0-	-57	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	713	#	626	-0-	-87	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	741	R	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	660	#	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	651	#	383	-0-	-268	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	720	#	585	-0-	-135	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	744	#	576	-0-	-168	-0-	576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIEW (CISCO) //CONT.// 93793 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310
HOOPER, D. T. WELL #: 1 RRCID -> 018511 COMPL. DATE 03/03/1939 TOTAL DEPTH 2297 PERF. 2235 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEHEE, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 018513 COMPL. DATE 03/15/1941 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 2372 - 2395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN CRUDE, INC. 803795
GALLE WELL #: 1 RRCID -> 018510 COMPL. DATE 05/26/1939 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 2339 - 2347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	450	N	242	-0-	-208	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5115		-0-	-0-	-5115	-0-					N	300	328	1			233
02	5278		5278	-0-	-0-	-0-	4960	2	318	9	N	289	331	1			191
03	5416		5416	-0-	-0-	-0-	5133	2	283	9	N	257	349	1			99
04	4950		4914	-0-	-36	-0-	4691	2	223	9	N	203	165	1			137
05	5115		4714	-0-	-401	-0-	4494	2	220	9	N	200	163	1	5	8	169
06	4950		4428	-0-	-522	-0-	4272	2	156	9	N	142	161	1	6	8	144
07	5115		3581	-0-	-1534	-0-	3498	2	83	9	N	75	2	8			217
08	5115		2570	-0-	-2545	-0-	2570	2			N	-0-					217
09	4920	#	3437	-0-	-1483	-0-	3362	2	75	9	N	68	166	1			119
10	4712	#	904	-0-	-3808	-0-	847	2	57	9	N	52	1	8			170
11	4440	#	3082	-0-	-1358	-0-	2951	2	131	9	N	119	170	1	5	8	114
12	3596	#	2909	-0-	-687	-0-	2847	2	62	9	N	56	1	8			169

TOTAL GAS PROD: 41,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,761

VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT) 93973 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
TOMLINSON, N.E. WELL #: 1 RRCID -> 120508 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2806 - 2810

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT) //CONT.// 93973 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RICHARDSON RESOURCES INC 708778
GINNY WELL #: 1 RRCID -> 119725 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 2864 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
CLARKSON WELL #: 1 RRCID -> 128590 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 3543 PERF. 2819 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013 - PLUGGED 08-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE) 94181 003 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
GRAGG NORTH WELL #: 1 RRCID -> 207634 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4288 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					43
02	754	#	619	-0-	-135	-0-	591	2	28	9	N	25	53	1			15
03	806	#	611	-0-	-195	-0-	611	2			N	-0-					15
04	780	#	585	-0-	-195	-0-	555	2	30	9	N	27					42
05	744	#	676	-0-	-68	-0-	676	2			N	-0-					42
06	660	#	551	-0-	-109	-0-	551	2			N	-0-					42
07	651	#	431	-0-	-220	-0-	405	2	26	9	N	24	53	1			13
08	682	#	233	-0-	-449	-0-	231	2	2	9	N	2					15
09	660	#	420	-0-	-240	-0-	278	2	142	9	N	129	109	1			35
10	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	912	2	128	9	N	116	108	1			43
11	717	R	717	-0-	-0-	-0-	660	2	57	9	N	52	51	1			44
12	434	#	350	-0-	-84	-0-	308	2	42	9	N	38	51	1			31

TOTAL GAS PROD: 6,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)//CONT.// 94181 003 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
GRAGG NORTH WELL #: 1 RRCID -> 189441 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4150 - 4158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					16
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	Y	2	2	8			16
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	522	2	2	9	Y	2	2	8			16
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	508	2	1	9	Y	1					17
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					17
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			Y	-0-					17
07	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			Y	-0-					17
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	2			Y	-0-					17
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			Y	-0-					17
11	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			Y	-0-					17
12	465	N	399	-0-	-66	-0-	398	2	1	9	Y	1	1	8			17

TOTAL GAS PROD: 5,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GRAGG NORTH WELL #: 4 RRCID -> 222028 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 4160 - 4168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					16
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					16
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					16
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					16
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					16
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					16
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					16
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					16
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					16
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					16
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					16
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					32
02	87	N	32	-0-	-55	-0-	32	2			N	-0-					32
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					32
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					32
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					32
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					32
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					32
09	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	2			N	-0-					32
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					32
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					32
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.A.T. (3600) 94205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COOK WELL #: 1 RRCID -> 148780 COMPL. DATE 10/17/1975 TOTAL DEPTH 3661 PERF. 3604 - 3612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					188
02	1015	N	910	-0-	-105	-0-	910	2			N	-0-					188
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					188
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					188
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					188
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					188
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					188
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					188
09	1050	N	952	-0-	-98	-0-	952	2			N	-0-					188
10	1085	N	687	-0-	-398	-0-	687	2			N	-0-					188
11	870	N	731	-0-	-139	-0-	731	2			N	-0-					188
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 11,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	327	-0-	327	2524	327	2			N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	338	-0-	338	2862	338	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	513	-0-	513	3375	513	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	497	-0-	497	3872	497	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	519	-0-	519	4391	519	99			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	482	-0-	482	4873	482	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	514	-0-	514	5387	514	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	481	-0-	481	5868	481	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	419	-0-	419	6287	419	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	394	-0-	394	6681	394	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	272	-0-	272	6953	272	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6953					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.D.H. (MARBLE FALLS) 94255 300 ASSOCIATED ONE WELL 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	243		877	-0-	634	634	827	2	50	9	N	45	45	1			-0-
08	837		824	-0-	-13	621	820	2	4	9	N	4					4
09	810		789	-0-	-21	600	783	2	6	9	N	5					9
10	837		804	-0-	-33	567	798	2	6	9	N	5					14
11	810		753	-0-	-57	510	746	2	7	9	N	6					20
12	837		772	-0-	-65	445	766	2	6	9	N	5					25

TOTAL GAS PROD: 4,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 270188 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 3911 PERF. 3283 - 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
07	63		58	-0-	-5	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	217		57	-0-	-160	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	210		54	-0-	-156	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	217		55	-0-	-162	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	210		52	-0-	-158	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	217		53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.G.C. (MARBLE FALLS) 94268 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PRO OIL & GAS INC 679282
MITCHELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 110965 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3498 - 3504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			Y	-0-					44
02	870	N	676	-0-	-194	-0-	676	2			Y	-0-					44
03	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	2			Y	-0-					44
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	818	2	55	9	Y	50					94
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	861	2	96	9	Y	87	181	1			-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

W.G.C. (STRAWN) 94268 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RED DOG TRACK, INC. 696871
CITY OF GORDON WELL #: 2 RRCID -> 267595 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 1864 - 1868

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
BARRON WELL #: B 3 RRCID -> 108622 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 2384 PERF. 1615 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON B. WELL #: B 1 RRCID -> 112559 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1586 - 1589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WILBAR, HAZEL WELL #: 3WD RRCID -> 125380 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1880 - 2189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2012 - PLUGGED 04/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3		N	-0-					-0-
05	558	N	332	-0-	-226	-0-	332	3		N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3		N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1	#	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
07	1	#	-0-	-0-	-1	-0-				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-
10	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					16
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					16
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					16
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					16
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					16
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					16
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					16
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					16
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					16
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					16
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					16
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL WELL #: 2 RRCID -> 148786 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3522 - 3526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					108
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					108
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					108
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					108
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					108
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					108
07	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					108
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					108
09	2550	X	2152	-0-	-398	-0-	2152	2			N	-0-					108
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					108
11	2550	X	2280	-0-	-270	-0-	2280	2			N	-0-					108
12	2635	X	1878	-0-	-757	-0-	1878	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 35,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-BUCKLER (CADDO) 94755 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
COOPER OIL & GAS, LLC 175118
EWB WELL #: 1 RRCID -> 267601 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4278 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1062	-0-	1062	1062	1059	2	3	9	N	3					3
08	0		417	-0-	417	1479	417	2			N	-0-					3
09	0		4135	-0-	4135	5614	4131	2	4	9	N	4					7
10	0		4239	-0-	4239	9853	4233	2	6	9	N	5					12
11	706		4784	-0-	4078	13931	4782	2	2	9	N	2					14
12	10943		4701	-0-	-6242	7689	4700	2	1	9	N	1					15

TOTAL GAS PROD: 19,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					48
02	551	N	293	-0-	-258	-0-	293	2			N	-0-					48
03	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2			N	-0-					48
04	390	N	179	-0-	-211	-0-	179	2			N	-0-					48
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					48
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					48
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					48
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					48
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					48
10	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					48
11	390	N	159	-0-	-231	-0-	158	2	1	9	N	1	1	8			48
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 3,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
COOPER, O.R. WELL #: 2 RRCID -> 122346 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3832 - 3851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	70	1	728	2	N	-0-					-0-
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	72	1	679	2	N	-0-					-0-
03	806	N	716	-0-	-90	-0-	70	1	646	2	N	-0-					-0-
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	72	1	697	2	N	-0-					-0-
05	806	N	729	-0-	-77	-0-	65	1	664	2	N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	64	1	641	2	N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	75	1	783	2	N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	48	1	559	2	N	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	70	1	782	2	N	-0-					-0-
10	868	N	674	-0-	-194	-0-	57	1	617	2	N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	62	1	636	2	N	-0-					-0-
12	868	N	642	-0-	-226	-0-	80	1	562	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	372	#	253	-0-	-119	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	360	#	212	-0-	-148	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	372	#	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	330	#	207	-0-	-123	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	341	#	201	-0-	-140	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	248	#	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154
WALKER ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 018339 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3926 - 3929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					7
02	58	#	49	-0-	-9	-0-	49	2			Y	-0-					7
03	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					7
04	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					7
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					7
06	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					7
07	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					7
08	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					7
09	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					7
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					7
11	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					7
12	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3941 - 3955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	789	R	789	-0-	-0-	-0-	752	2	37	9	N	34					177
02	729	R	729	-0-	-0-	-0-	704	2	25	9	N	23	168	1			32
03	806	R	806	-0-	-0-	-0-	780	2	26	9	N	24					56
04	786	R	786	-0-	-0-	-0-	760	2	26	9	N	24					80
05	811	R	811	-0-	-0-	-0-	785	2	26	9	N	24					104
06	801	R	801	-0-	-0-	-0-	777	2	24	9	N	22					126
07	831	R	831	-0-	-0-	-0-	806	2	25	9	N	23					149
08	822	R	822	-0-	-0-	-0-	798	2	24	9	N	22					171
09	845	R	845	-0-	-0-	-0-	822	2	23	9	N	21	163	1			29
10	860	R	860	-0-	-0-	-0-	830	2	30	9	N	27					56
11	831	R	831	-0-	-0-	-0-	802	2	29	9	N	26					82
12	868	#	859	-0-	-9	-0-	827	2	32	9	N	29					111

TOTAL GAS PROD: 9,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
COOPER O. R. WELL #: 1 RRCID -> 060399 COMPL. DATE 10/17/1974 TOTAL DEPTH 4343 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER, O. R. WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941

01	798 R	798	-0-	-0-	-0-	70	1	728	2	N	-0-					-0-
02	812 #	751	-0-	-61	-0-	72	1	679	2	N	-0-					-0-
03	868 #	716	-0-	-152	-0-	70	1	646	2	N	-0-					-0-
04	840 #	769	-0-	-71	-0-	72	1	697	2	N	-0-					-0-
05	806 #	729	-0-	-77	-0-	65	1	664	2	N	-0-					-0-
06	780 #	705	-0-	-75	-0-	63	1	642	2	N	-0-					-0-
07	858 R	858	-0-	-0-	-0-	75	1	783	2	N	-0-					-0-
08	806 #	607	-0-	-199	-0-	48	1	559	2	N	-0-					-0-
09	851 R	851	-0-	-0-	-0-	70	1	781	2	N	-0-					-0-
10	868 #	674	-0-	-194	-0-	57	1	617	2	N	-0-					-0-
11	840 #	698	-0-	-142	-0-	62	1	636	2	N	-0-					-0-
12	868 #	642	-0-	-226	-0-	81	1	561	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 132374 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3950

01	806 #	554	-0-	-252	-0-	49	1	505	2	N	-0-					-0-
02	783 #	343	-0-	-440	-0-	33	1	310	2	N	-0-					-0-
03	837 #	638	-0-	-199	-0-	62	1	576	2	N	-0-					-0-
04	810 #	609	-0-	-201	-0-	57	1	552	2	N	-0-					-0-
05	744 #	581	-0-	-163	-0-	52	1	529	2	N	-0-					-0-
06	655 R	655	-0-	-0-	-0-	59	1	596	2	N	-0-					-0-
07	651 #	622	-0-	-29	-0-	54	1	568	2	N	-0-					-0-
08	651 #	544	-0-	-107	-0-	44	1	500	2	N	-0-					-0-
09	654 R	654	-0-	-0-	-0-	54	1	600	2	N	-0-					-0-
10	682 #	587	-0-	-95	-0-	49	1	538	2	N	-0-					-0-
11	774 R	774	-0-	-0-	-0-	68	1	706	2	N	-0-					-0-
12	774 R	774	-0-	-0-	-0-	97	1	677	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
COOPER, O. R. WELL #: 3 RRCID -> 148632 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3930 - 3938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	#	334	-0-	-162	-0-	29	1	305	2	N	-0-			-0-
02	464	#	359	-0-	-105	-0-	34	1	325	2	N	-0-			-0-
03	496	#	375	-0-	-121	-0-	37	1	338	2	N	-0-			-0-
04	450	#	366	-0-	-84	-0-	34	1	332	2	N	-0-			-0-
05	403	#	364	-0-	-39	-0-	33	1	331	2	N	-0-			-0-
06	360	#	297	-0-	-63	-0-	27	1	270	2	N	-0-			-0-
07	372	#	328	-0-	-44	-0-	29	1	299	2	N	-0-			-0-
08	372	#	356	-0-	-16	-0-	28	1	328	2	N	-0-			-0-
09	508	R	508	-0-	-0-	-0-	42	1	466	2	N	-0-			-0-
10	388	R	388	-0-	-0-	-0-	33	1	355	2	N	-0-			-0-
11	361	R	361	-0-	-0-	-0-	32	1	329	2	N	-0-			-0-
12	527	#	366	-0-	-161	-0-	46	1	320	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER, O. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 149597 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3915 - 3927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER, O. R. -D- WELL #: 1D RRCID -> 152712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3834 - 3912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	#	480	-0-	-419	-0-		41	1	429	2	N	9					185
								10	9									
02	841	#	471	-0-	-370	-0-		44	1	412	2	N	14					199
								15	9									
03	465	#	456	-0-	-9	-0-		45	1	411	2	N	-0-					199
04	484	R	484	-0-	-0-	-0-		45	1	439	2	N	-0-					199
05	496	#	414	-0-	-82	-0-		37	1	371	2	N	5					204
								6	9									
06	535	R	535	-0-	-0-	-0-		44	1	445	2	N	42					246
								46	9									
07	544	R	544	-0-	-0-	-0-		46	1	484	2	N	13					259
								14	9									
08	496	#	385	-0-	-111	-0-		30	1	345	2	N	9					268
								10	9									
09	480	#	379	-0-	-101	-0-		30	1	340	2	N	8	176	1			100
								9	9									
10	558	#	478	-0-	-80	-0-		36	1	397	2	N	41					141
								45	9									
11	540	#	397	-0-	-143	-0-		34	1	350	2	N	12					153
								13	9									
12	558	#	398	-0-	-160	-0-		48	1	336	2	N	13					166
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

LEVERIDGE, M. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218210 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	R	850	-0-	-0-	-0-		75	1	775	2	N	-0-					96
02	754	#	745	-0-	-9	-0-		70	1	657	2	N	16					112
								18	9									
03	899	#	608	-0-	-291	-0-		60	1	548	2	N	-0-					112
04	870	#	463	-0-	-407	-0-		43	1	420	2	N	-0-					112
05	899	#	677	-0-	-222	-0-		60	1	617	2	N	-0-					112
06	810	#	626	-0-	-184	-0-		55	1	565	2	N	5					117
								6	9									
07	806	#	710	-0-	-96	-0-		62	1	648	2	N	-0-					117
08	620	#	529	-0-	-91	-0-		42	1	487	2	N	-0-					117
09	660	#	281	-0-	-379	-0-		23	1	258	2	N	-0-					117
10	713	#	629	-0-	-84	-0-		53	1	576	2	N	-0-					117
11	690	#	606	-0-	-84	-0-		53	1	550	2	N	3					120
								3	9									
12	887	R	887	-0-	-0-	-0-		111	1	776	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 7,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					153
02	261	N	234	-0-	-27	-0-	234	2			N	-0-					153
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					153
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					153
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					153
06	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2			N	-0-					153
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					153
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					153
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					153
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					153
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					153
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 3,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 2B RRCID -> 180870 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4118 - 4122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, R. 'A' WELL #: 3 RRCID -> 181403 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4054 - 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
01	9176	X	8035	-0-	-1141	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8591	-0-	8591	8591	8591	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8878	-0-	8878	17469	8878	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7639	-0-	7639	25108	7639	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		9687	-0-	9687	34795	9687	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8576	-0-	8576	43371	8576	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8637	-0-	8637	52008	8637	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		8803	-0-	8803	60811	8803	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10		8113	-0-	8113	68924	8113	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10		8649	-0-	8649	77573	8649	2			N	-0-					-0-
11	85876	X	8303	-0-	-77573	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
12	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
BUCKLER TRUST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 059457 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2012 - PLUGGED 11/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLER TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 066891 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	232	N	126	-0-	-106	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 137863 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4068 - 4116

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2012 - PLUGGED 11/21/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					14
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					14
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					14
04	1890	N	861	-0-	-1029	-0-	861	2			N	-0-					14
05	1891	N	1526	-0-	-365	-0-	1526	2			N	-0-					14
06	1740	N	1277	-0-	-463	-0-	1277	2			N	-0-					14
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					14
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					14
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					14
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					14
11	1770	N	859	-0-	-911	-0-	859	2			N	-0-					14
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 18,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK "N1" WELL #: 1 RRCID -> 209226 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4062 - 4080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	829	-0-	-341	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	877	-0-	-363	-0-	877	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	900	-0-	-247	-0-	900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "24" WELL #: 6 RRCID -> 213187 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4050 - 4070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	1668	-0-	-378	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
02	2030	N	1037	-0-	-993	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1109	-0-	-968	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1028	-0-	-592	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	706	-0-	-374	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY 640154
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 140736 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3928 - 3973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
05	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
06	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
07	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
09	1170	N	444	-0-	-726	-0-	444	2		N	-0-			-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	203	N	116	-0-	-87	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOON RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 179316 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	746	3	8	9	N	7					149
02	696	N	625	-0-	-71	-0-	615	3	10	9	N	9					158
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	675	3	9	9	N	8					166
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	671	3	12	9	N	11					177
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	772	3	2	9	N	2	167	1			12
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	955	3	10	9	N	9					21
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	3	1	9	N	1					22
08	775	N	722	-0-	-53	-0-	713	3	9	9	N	8					30
09	960	N	741	-0-	-219	-0-	734	3	7	9	N	6					36
10	775	N	641	-0-	-134	-0-	631	3	10	9	N	9					45
11	690	N	560	-0-	-130	-0-	553	3	7	9	N	6					51
12	775	N	734	-0-	-41	-0-	728	3	6	9	N	5					56

TOTAL GAS PROD: 8,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

MOON RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 182477 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 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
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	420	N	280	-0-	-140	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	420	N	193	-0-	-227	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
MOON RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 193312 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4065 - 4074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	820	3	7	9	N	6					108
02	725	N	691	-0-	-34	-0-	681	3	10	9	N	9					117
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	788	3	3	9	N	3					120
04	810	N	765	-0-	-45	-0-	764	3	1	9	N	1					121
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	842	3	1	9	N	1					122
06	780	N	690	-0-	-90	-0-	683	3	7	9	N	6					128
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	859	3	7	9	N	6					134
08	837	N	816	-0-	-21	-0-	806	3	10	9	N	9					143
09	690	N	560	-0-	-130	-0-	559	3	1	9	N	1					144
10	868	N	620	-0-	-248	-0-	620	3			N	-0-					144
11	780	N	528	-0-	-252	-0-	528	3			N	-0-					144
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	729	3	4	9	N	4					148

TOTAL GAS PROD: 8,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 193315 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4079 - 4088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	X	35	-0-	-399	-0-	27	3	8	9	N	7					193
02	406	X	133	-0-	-273	-0-	131	3	2	9	N	2	167	1			28
03	186	X	48	-0-	-138	-0-	40	3	8	9	N	7					35
04	180	X	58	-0-	-122	-0-	55	3	3	9	N	3					38
05	155	X	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					38
06	150	X	55	-0-	-95	-0-	48	3	7	9	N	6					44
07	155	X	40	-0-	-115	-0-	39	3	1	9	N	1					45
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					45
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					45
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	10	3	18	9	N	16					61
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					61
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	21	3	13	9	N	12					73

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
BUCKLER WELL #: 1 RRCID -> 160600 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3980 - 3990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1333	N	1167	-0-	-166	-0-	1167	2			N	-0-					6
02	1334	N	1112	-0-	-222	-0-	1112	2			N	-0-					6
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					6
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					6
05	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			N	-0-					6
06	1590	N	1073	-0-	-517	-0-	1073	2			N	-0-					6
07	1333	N	1110	-0-	-223	-0-	1110	2			N	-0-					6
08	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			N	-0-					6
09	1080	N	924	-0-	-156	-0-	924	2			N	-0-					6
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					6
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					6
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 14,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1147	-0-	-332	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	524	-0-	-586	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	881	-0-	-259	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
09	870	N	419	-0-	-451	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	990	N	493	-0-	-497	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYLINE PETROLEUM I, LLC 491375
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
01	20839	X	20839	-0-	-0-	-0-	20789	2	50	9	N	45					156
02	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	17813	2	8	9	N	7					163
03	24667	X	24667	-0-	-0-	-0-	24647	2	20	9	N	18					181
04	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	21864	2	31	9	N	28	190	1			19
05	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	16988	2	1	9	N	1					20
06	15300	X	14183	-0-	-1117	-0-	14183	2			N	-0-					20
07	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	15858	2			N	-0-					20
08	23157	X	13324	-0-	-9833	-0-	13324	2			N	-0-					20
09	21900	X	10384	-0-	-11516	-0-	10384	2			N	-0-					20
10	16988	X	9284	-0-	-7704	-0-	9281	2	3	9	N	3					23
11	15360	X	7873	-0-	-7487	-0-	7873	2			N	-0-					23
12	15872	X	7252	-0-	-8620	-0-	7252	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 180,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
LAYLINE PETROLEUM I, LLC //CONT.// 491375
BLACK BROS. WELL #: 37BB RRCID -> 261627 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 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
01	6758	X	5546	-0-	-1212	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	5387	-0-	-935	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5273	-0-	-1485	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4450	-0-	-920	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	3811	-0-	-1955	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	3399	-0-	-2181	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
07	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
08	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
09	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3426	-0-	-534	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3062	-0-	-1030	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					144
02	667	N	640	-0-	-27	-0-	640	2			N	-0-					144
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					144
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	2			N	-0-					144
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					144
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					144
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					144
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					144
09	660	N	536	-0-	-124	-0-	536	2			N	-0-					144
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					144
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					144
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 7,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					89
02	725	N	688	-0-	-37	-0-	688	2			N	-0-					89
03	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	2			N	-0-					89
04	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	2			N	-0-					89
05	744	N	713	-0-	-31	-0-	698	2	15	9	N	14					103
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	657	2	20	9	N	18					121
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					121
08	713	N	696	-0-	-17	-0-	688	2	8	9	N	7					128
09	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					128
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					128
11	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-					128
12	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 8,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
ALLAR-DAVIS "1047" WELL #: 1 RRCID -> 238038 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4070 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2013 - PLUGGED 06-14-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAILY "1044" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242502 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148

01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	702	2	6	9	N	5					107
02	1044	N	559	-0-	-485	-0-	557	2	2	9	N	2					109
03	837	N	538	-0-	-299	-0-	535	2	3	9	N	3					112
04	690	N	442	-0-	-248	-0-	440	2	2	9	N	2					114
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	536	2	1	9	N	1					115
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			N	-0-					115
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					115
08	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					115
09	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					115
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					115
11	420	N	383	-0-	-37	-0-	382	2	1	9	N	1					116
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	N	2					118

TOTAL GAS PROD: 5,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ALLEN "1045" WELL #: 1 RRCID -> 261071 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4118 - 4136

01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					36
02	754	N	548	-0-	-206	-0-	548	2			N	-0-					36
03	744	N	422	-0-	-322	-0-	422	2			N	-0-					36
04	750	N	560	-0-	-190	-0-	560	2			N	-0-					36
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					36
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	620	2	29	9	N	26					62
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					62
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					62
09	660	N	483	-0-	-177	-0-	483	2			N	-0-					62
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					62
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	2			N	-0-					62
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 6,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, ALICE B WELL #: 2 RRCID -> 181989 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 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
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1041	-0-	-148	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1325	-0-	-205	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
MOON RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 176071 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			Y	-0-					31
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			Y	-0-					31
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3210	3	6	9	Y	5					36
04	3210	X	2029	-0-	-1181	-0-	2028	3	1	9	Y	1					37
05	3317	X	1929	-0-	-1388	-0-	1929	3			Y	-0-					37
06	3210	X	3144	-0-	-66	-0-	3142	3	2	9	Y	2					39
07	3286	X	3142	-0-	-144	-0-	3142	3			Y	-0-					39
08	3224	X	3122	-0-	-102	-0-	3121	3	1	9	Y	1					40
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			Y	-0-					40
10	3255	X	2185	-0-	-1070	-0-	2184	3	1	9	Y	1					41
11	3150	X	852	-0-	-2298	-0-	852	3			Y	-0-					41
12	3286	X	438	-0-	-2848	-0-	437	3	1	9	Y	1	38	1			4

TOTAL GAS PROD: 29,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK '58' WELL #: 2 RRCID -> 202669 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3961 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	353	-0-	-81	-0-	342	2	11	9	N	10					162
02	377	N	316	-0-	-61	-0-	304	2	12	9	N	11					173
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	360	2	23	9	N	21					194
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	395	2	11	9	N	10					204
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	368	2	4	9	N	4					208
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	348	2	4	9	N	4					212
07	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					212
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	344	2	12	9	N	11	160	1			63
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	387	2	8	9	N	7					70
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	369	2	19	9	N	17					87
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	355	2	20	9	N	18					105
12	403	N	334	-0-	-69	-0-	322	2	12	9	N	11					116

TOTAL GAS PROD: 4,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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
01	2325	N	1907	-0-	-418	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
02	2175	N	1185	-0-	-990	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1267	-0-	-1058	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1175	-0-	-685	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	807	-0-	-423	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERYL "51" WELL #: 1 RRCID -> 212084 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3810 - 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
01	589	N	439	-0-	-150	-0-	429	2	10	9	N	9					173
02	435	N	325	-0-	-110	-0-	319	2	6	9	N	5					178
03	496	N	424	-0-	-72	-0-	417	2	7	9	N	6					184
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2	9	N	2	151	1			35
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					35
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					35
07	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					35
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	N	2					37
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	2	2	9	N	2					39
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	300	2	1	9	N	1					40
11	510	N	124	-0-	-386	-0-	124	2			N	-0-					40
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	585	2	9	9	N	8					48

TOTAL GAS PROD: 4,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY 640154
WALKER ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 018525 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3942 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
WALKER, ALICE, "C" WELL #: 1 RRCID -> 018527 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3878 - 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
01	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	2			N	-0-					31
02	812	N	743	-0-	-69	-0-	743	2			N	-0-					31
03	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	2			N	-0-					31
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					31
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					31
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					31
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					31
08	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					31
09	900	N	694	-0-	-206	-0-	694	2			N	-0-					31
10	899	N	657	-0-	-242	-0-	657	2			N	-0-					31
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					31
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 9,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 T RRCID -> 018529 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4037 - 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
01	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					49
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					49
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					49
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					49
05	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-					49
06	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					49
07	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	2			N	-0-					49
08	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					49
09	840	N	314	-0-	-526	-0-	314	2			N	-0-					49
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					49
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					49
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 9,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WALKER, ALICE, -B- WELL #: 1 C RRCID -> 018530 COMPL. DATE 05/11/1958 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4048 - 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
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	990	N	898	-0-	-92	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
10	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
11	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 2L RRCID -> 148241 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3976 - 4076

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, ALICE WELL #: 11C RRCID -> 168349 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3861 - 3866

01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	465	N	156	-0-	-309	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	480	N	19	-0-	-461	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	589	N	8	-0-	-581	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
LEVERIDGE, M.R. WELL #: 1L RRCID -> 167915 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4083 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	344	2	N	-0-					48
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	334	2	N	-0-	48	7			-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	47	1	428	2	N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	2	N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING-3 (MORRIS) 94770 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
SEALY-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 161414 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2654 - 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH (ATOKA 2LOWER) 94953 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 242397 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5034 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 252537 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5024 - 5070

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER) //CONT.// 94953 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: F 5C RRCID -> 249451 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4836 - 5208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236600 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5890 - 5906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 245556 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5890 - 5900

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 247982 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237132 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5812 - 5842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 5T RRCID -> 242476 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5790 - 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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH, F. HOWARD, JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 250687 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5844 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 5C RRCID -> 243804 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5086 - 5208

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
P. L. O. 631498
ELDER WELL #: 2 RRCID -> 262055 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 5885 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14291	X	223	-0-	-14068	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	13369	X	628	-0-	-12741	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	470	-0-	-1421	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	690	X	436	-0-	-254	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	682	X	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	660	X	618	-0-	-42	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	682	X	305	-0-	-377	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	620	X	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	630	X	450	-0-	-180	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	651	X	470	-0-	-181	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	630	X	408	-0-	-222	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	3428	-0-	-509	-0-	3415	2	13	9	Y	12					140
02	3422	X	3212	-0-	-210	-0-	3205	2	7	9	Y	6					146
03	3596	X	3162	-0-	-434	-0-	3153	2	9	9	Y	8					154
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-					154
05	3441	X	3058	-0-	-383	-0-	3054	2	4	9	Y	4	51	1			107
06	3330	X	3254	-0-	-76	-0-	3241	2	13	9	Y	12					119
07	3503	X	3036	-0-	-467	-0-	3032	2	4	9	Y	4					123
08	3503	X	2603	-0-	-900	-0-	2594	2	9	9	Y	8					131
09	3390	X	2940	-0-	-450	-0-	2940	2			Y	-0-					131
10	3348	X	2904	-0-	-444	-0-	2897	2	7	9	Y	6					137
11	3240	X	2944	-0-	-296	-0-	2934	2	10	9	Y	9	32	1			114
12	3038	X	2731	-0-	-307	-0-	2727	2	4	9	Y	4					118

TOTAL GAS PROD: 37,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236067 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11780	X	9666	-0-	-2114	-0-	9649	2	17	9	Y	15	110	1			166
02	10585	X	8128	-0-	-2457	-0-	8114	2	14	9	Y	13					179
03	10695	X	9324	-0-	-1371	-0-	9296	2	28	9	Y	25					204
04	10140	X	9097	-0-	-1043	-0-	9075	2	22	9	Y	20					224
05	10044	X	9109	-0-	-935	-0-	9100	2	9	9	Y	8					232
06	8910	X	8632	-0-	-278	-0-	8597	2	35	9	Y	32					264
07	9207	X	8686	-0-	-521	-0-	8668	2	18	9	Y	16	124	1			156
08	9207	X	7305	-0-	-1902	-0-	7283	2	22	9	Y	20					176
09	8910	X	7682	-0-	-1228	-0-	7671	2	11	9	Y	10					186
10	9114	X	7548	-0-	-1566	-0-	7536	2	12	9	Y	11					197
11	8640	X	7408	-0-	-1232	-0-	7390	2	18	9	Y	16	62	1			151
12	8680	X	6571	-0-	-2109	-0-	6551	2	20	9	Y	18					169

TOTAL GAS PROD: 99,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					34
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					34
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					34
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	Y	2					36
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					36
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					36
07	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			Y	-0-					36
08	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	2			Y	-0-					36
09	270	N	139	-0-	-131	-0-	139	2			Y	-0-					36
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					36
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					36
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	2511	N	2073	-0-	-438	-0-	2071	2	2	9	Y	2					95
02	2233	N	1884	-0-	-349	-0-	1875	2	9	9	Y	8					103
03	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2087	2	2	9	Y	2					105
04	2010	N	1780	-0-	-230	-0-	1776	2	4	9	Y	4					109
05	2015	N	1841	-0-	-174	-0-	1841	2			Y	-0-	16	1			93
06	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	1690	2	7	9	Y	6					99
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					99
08	1829	N	1608	-0-	-221	-0-	1608	2			Y	-0-					99
09	1710	N	1542	-0-	-168	-0-	1542	2			Y	-0-					99
10	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	1762	2	4	9	Y	4					103
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-	13	1			90
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2300	2	11	9	Y	10					100

TOTAL GAS PROD: 22,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WALSH, F. HOWARD, JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 245689 COMPL. DATE 08/25/2008 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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #: 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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180

01	3379	X	3049	-0-	-330	-0-	3040	2	9	9	Y	8					50
02	3016	X	2751	-0-	-265	-0-	2751	2			Y	-0-					50
03	3131	X	2882	-0-	-249	-0-	2870	2	12	9	Y	11					61
04	2970	X	2729	-0-	-241	-0-	2725	2	4	9	Y	4					65
05	3069	X	2797	-0-	-272	-0-	2789	2	8	9	Y	7	39	1			33
06	2760	X	2614	-0-	-146	-0-	2610	2	4	9	Y	4					37
07	2821	N	2742	-0-	-79	-0-	2733	2	9	9	Y	8	18	1			27
08	2790	N	2470	-0-	-320	-0-	2468	2	2	9	Y	2					29
09	2610	N	2236	-0-	-374	-0-	2225	2	11	9	Y	10					39
10	2728	N	2157	-0-	-571	-0-	2144	2	13	9	Y	12					51
11	2400	N	2134	-0-	-266	-0-	2132	2	2	9	Y	2	13	1			40
12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2711	2	7	9	Y	6					46

TOTAL GAS PROD: 31,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168

01	5828	X	5450	-0-	-378	-0-	5428	2	22	9	Y	20	20	1			78
02	5510	X	4877	-0-	-633	-0-	4870	2	7	9	Y	6					84
03	5890	X	5074	-0-	-816	-0-	5061	2	13	9	Y	12					96
04	5700	X	4764	-0-	-936	-0-	4762	2	2	9	Y	2					98
05	5766	X	4785	-0-	-981	-0-	4778	2	7	9	Y	6	36	1			68
06	5040	X	4551	-0-	-489	-0-	4531	2	20	9	Y	18					86
07	5208	X	4537	-0-	-671	-0-	4535	2	2	9	Y	2	51	1			37
08	5084	X	4415	-0-	-669	-0-	4413	2	2	9	Y	2					39
09	4770	X	4253	-0-	-517	-0-	4253	2			Y	-0-					39
10	4774	X	4223	-0-	-551	-0-	4206	2	17	9	Y	15					54
11	4560	X	3934	-0-	-626	-0-	3921	2	13	9	Y	12	36	1			30
12	4464	X	4065	-0-	-399	-0-	4046	2	19	9	Y	17					47

TOTAL GAS PROD: 54,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: S 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
01	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5078	2	14	9	Y	13	39	1			65
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4484	2	9	9	Y	8					73
03	4681	X	4633	-0-	-48	-0-	4626	2	7	9	Y	6					79
04	4530	X	4284	-0-	-246	-0-	4275	2	9	9	Y	8					87
05	4681	X	4293	-0-	-388	-0-	4289	2	4	9	Y	4	39	1			52
06	4500	X	3567	-0-	-933	-0-	3563	2	4	9	Y	4					56
07	4650	X	3727	-0-	-923	-0-	3716	2	11	9	Y	10					66
08	4619	X	3725	-0-	-894	-0-	3717	2	8	9	Y	7					73
09	4290	X	3679	-0-	-611	-0-	3672	2	7	9	Y	6					79
10	4278	X	3996	-0-	-282	-0-	3974	2	22	9	Y	20					99
11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3956	2	12	9	Y	11	43	1			67
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4189	2	19	9	Y	17					84

TOTAL GAS PROD: 49,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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
01	1085	N	876	-0-	-209	-0-	876	2			Y	-0-					31
02	1044	N	889	-0-	-155	-0-	889	2			Y	-0-					31
03	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			Y	-0-					31
04	840	N	744	-0-	-96	-0-	742	2	2	9	Y	2					33
05	961	N	697	-0-	-264	-0-	695	2	2	9	Y	2					35
06	810	N	616	-0-	-194	-0-	616	2			Y	-0-					35
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	807	2	2	9	Y	2					37
08	682	N	458	-0-	-224	-0-	458	2			Y	-0-					37
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					37
10	806	N	609	-0-	-197	-0-	609	2			Y	-0-					37
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					37
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	876	2	12	9	Y	11					48

TOTAL GAS PROD: 8,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1341	-0-	-333	-0-	1341	2			Y	-0-	20	1			36
02	1595	N	1515	-0-	-80	-0-	1513	2	2	9	Y	2					38
03	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1478	2	2	9	Y	2					40
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1309	2	4	9	Y	4					44
05	1612	N	1288	-0-	-324	-0-	1288	2			Y	-0-	13	1			31
06	1440	N	1139	-0-	-301	-0-	1139	3			Y	-0-					31
07	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	1219	2	4	9	Y	4					35
08	1302	N	1041	-0-	-261	-0-	1039	2	2	9	Y	2					37
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					37
10	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			Y	-0-					37
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					37
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1745	2	2	9	Y	2					39

TOTAL GAS PROD: 15,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WALTERS (4900 CONGL.) 94985 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HERRING J.F. WELL #: 1 RRCID -> 057641 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1889	N	1889	-0-	-0-	B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1798	N	1672	-0-	-126	B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1606	-0-	-14	B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1244	-0-	-461	B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1140	-0-	-472	B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1620	N	268	-0-	-1352	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	B	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	122	-0-	-157	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON M.B. WELL #: 1 RRCID -> 063614 COMPL. DATE 08/16/1975 TOTAL DEPTH 4713 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	272	-0-	-7	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	372	N	253	-0-	-119	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	300	N	201	-0-	-99	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	341	N	215	-0-	-126	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON (MISSISSIPPIAN) 94996 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY 752600
LEGENDRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208601 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3142 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARNER (GARDNER, LOWER) 95272 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
HOFCO, INC. 390898
RANSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 139022 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2914 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY	111	-0-	111	216	111	2			N	-0-					-0-
09	318	102	-0-	-216	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	1285	2	1	9	N	1					111
02	1211	R	1211	-0-	-0-	-0-	1210	2	1	9	N	1					112
03	1303	R	1303	-0-	-0-	-0-	1302	2	1	9	N	1					113
04	1264	R	1264	-0-	-0-	-0-	1263	2	1	9	N	1					114
05	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-	1299	2	1	9	N	1					115
06	1256	R	1256	-0-	-0-	-0-	1255	2	1	9	N	1					116
07	1285	R	1285	-0-	-0-	-0-	1284	2	1	9	N	1					117
08	1255	R	1255	-0-	-0-	-0-	1254	2	1	9	N	1					118
09	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	N	1					119
10	1228	R	1228	-0-	-0-	-0-	1227	2	1	9	N	1					120
11	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	1187	2	1	9	N	1					121
12	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	1219	2	1	9	N	1					122

TOTAL GAS PROD: 14,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

01	558	#	553	-0-	-5	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
02	522	#	515	-0-	-7	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
03	589	#	544	-0-	-45	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
04	570	#	514	-0-	-56	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
05	589	#	527	-0-	-62	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
06	540	#	528	-0-	-12	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
07	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
08	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
09	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
10	697	R	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
11	600	#	583	-0-	-17	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
12	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBROUGH CARL WELL #: 2 RRCID -> 063954 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYLAND //CONT.// 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FAMBROUGH, TIM D. //CONT.// 261260
FAMBROUGH CARL WELL #: 3 RRCID -> 065000 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBROUGH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 148388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1838 - 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
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	N	1					219
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					219
03	14B DENY		23	-0-	23	23	22	2	1	9	N	1					220
04	14B DENY		19	-0-	19	42	18	2	1	9	N	1					221
05	14B DENY		25	-0-	25	67	24	2	1	9	N	1					222
06	14B DENY		22	-0-	22	89	22	2			N	-0-					222
07	14B DENY		21	-0-	21	110	20	2	1	9	N	1					223
08	14B DENY		23	-0-	23	133	23	2			N	-0-					223
09	14B DENY		20	-0-	20	153	20	2			N	-0-					223
10	14B DENY		28	-0-	28	181	28	2			N	-0-					223
11	14B DENY		33	-0-	33	214	32	2	1	9	N	1					224
12	14B DENY		26	-0-	26	240	26	2			N	-0-					224

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KILLION WELL SERVICE INC. 461100
FAMBRO, J. M. - CANAN WELL #: 1 RRCID -> 057805 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-		-1	-0-	1	2			N	-0-					41
02	2	N	1	-0-		-1	-0-	1	2			N	-0-					41
03	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					41
04	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					41
05	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					41
06	2	N	1	-0-		-1	-0-	1	2			N	-0-					41
07	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					41
08	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					41
09	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					41
10	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-		-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3037		3037	-0-		-0-	-0-	99	1	2938	2	N	-0-					-0-
02	1363		1709	-0-		346	346	93	1	1616	2	N	-0-					-0-
03	2263		2263	-0-		-0-	346	99	1	2164	2	N	-0-					-0-
04	2277		2277	-0-		-0-	346	96	1	2181	2	N	-0-					-0-
05	2861		2861	-0-		-0-	346	99	1	2762	2	N	-0-					-0-
06	4867		4521	-0-		-346	-0-	96	1	4425	2	N	-0-					-0-
07	4111		4111	-0-		-0-	-0-	99	1	4012	2	N	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-		-0-	-0-	99	1	1458	2	N	-0-					-0-
09	1410		1351	-0-		-59	-0-	96	1	1255	2	N	-0-					-0-
10	1986		1986	-0-		-0-	-0-	99	1	1887	2	N	-0-					-0-
11	2778		2778	-0-		-0-	-0-	96	1	2682	2	N	-0-					-0-
12	2193		2193	-0-		-0-	-0-	99	1	2094	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL) //CONT.// 95525 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
CRUDGINGTON WELL #: 1D RRCID -> 125886 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					36
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					36
03	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					36
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					36
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					36
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					36
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					36
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					36
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					36
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					36
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					36
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 097829 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4020 - 4030

01	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			N	-0-					65
02	174	N	6	-0-	-168	-0-	6	2			N	-0-					65
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					65
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					65
05	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					65
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					65
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					65
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					65
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					65
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					65
11	330	N	212	-0-	-118	-0-	212	2			N	-0-					65
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	201	2	55	9	N	50					115

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) //CONT.// 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BROWN, C. WELL #: 1B RRCID -> 196050 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3921 - 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
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					63
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					63
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					63
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					63
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					63
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					63
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					63
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					63
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CC OIL & GAS 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
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	364	3	11	9	N	10					95
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	355	3	11	9	N	10					105
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	361	3	13	9	N	12					117
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	317	3	24	9	N	22					139
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	309	3	11	9	N	10					149
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	368	3	11	9	N	10					159
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	315	3	11	9	N	10					169
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	330	3	7	9	N	6					175
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	380	3	6	9	N	5					180
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	368	3	6	9	N	5					185
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	372	3	7	9	N	6					191
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	375	3	4	9	N	4	189	1			6

TOTAL GAS PROD: 4,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) //CONT.// 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. 641520
LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 083300 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3932 - 3940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7533	X	6176	-0-	-1357	-0-	6176	2			N	-0-					60
02	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					60
03	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-					60
04	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					60
05	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					60
06	7560	X	7494	-0-	-66	-0-	7494	2			N	-0-					60
07	7812	X	7601	-0-	-211	-0-	7601	2			N	-0-					60
08	DLQ G-10		7205	-0-	7205	7205	7205	2			N	-0-					60
09	DLQ G-10		7046	-0-	7046	14251	7046	2			N	-0-					60
10	21281	X	7030	-0-	-14251	-0-	7030	2			N	-0-					60
11	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					60
12	7595	X	6957	-0-	-638	-0-	6957	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 86,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
BRAZDA "A" WELL #: 2AU RRCID -> 122155 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3984 - 4020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012 - PLUGGED 08/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELY OIL COMPANY 763148
CRUDGINGTON WELL #: 2 RRCID -> 102232 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3932 - 3938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	363	-0-	-257	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	667	N	200	-0-	-467	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	540	N	155	-0-	-385	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	496	N	233	-0-	-263	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) //CONT.// 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER) 95525 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
SATTERWHITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 122040 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3994 - 4018

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATTERWHITE "A" WELL #: 4 RRCID -> 123323 COMPL. DATE 02/03/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3958 - 4073

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					14
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					14
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					14
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					14
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					14
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					14
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					14
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					14
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					14
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					14
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					14
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD (ATOKA UP.) 95583 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
AREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080460 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3396 - 3452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	234	-0-	-169	-0-	234	3			N	-0-					23
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					23
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					23
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					23
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					23
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					23
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					23
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					23
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					23
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					23
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					23
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL,MRS. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081224 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 2745 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD (ATOKA UP.) //CONT.// 95583 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
PICKARD, J. WELL #: 2 RRCID -> 165506 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2990 - 3034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	124	N	114	-0-		-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-		-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-		-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-		-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-		-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL COMPANY 836180
NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080329 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2340 - 2566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	200	N	200	-0-		-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-		-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-		-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-		-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-		-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-		-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-		-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-		-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-		-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-		-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-		-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-		-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD (MARBLE FALLS) 95583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 034844 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	320	N	320	-0-		-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-		-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-		-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-		-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-		-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-		-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-		-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-		-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	360	N	321	-0-		-39	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-		-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	330	N	286	-0-		-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	341	N	275	-0-		-66	-0-	275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
12	589	N	217	-0-	-372	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	2	N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	2	N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	217	N	156	-0-	-61	-0-	29	1	127	2	N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD (STRAWN) //CONT.// 95583 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH WELL #: 3 RRCID -> 077284 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2726 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	197	2	N	-0-					-0-
05	DELQ PR		138	-0-	138	138	1	1	137	2	N	-0-					-0-
06	251	N	113	-0-	-138	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	17	1	76	2	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					-0-
03	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					-0-
06	127	N	69	-0-	-58	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	9	1	37	2	N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	377	N	338	-0-	-39	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	434	N	184	-0-	-250	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	420	N	357	-0-	-63	-0-	4	1	353	2	N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	3	1	478	2	N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	496	N	301	-0-	-195	-0-	56	1	245	2	N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD (STRAWN) //CONT.// 95583 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PARK, BOB 639525
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 076885 COMPL. DATE 05/10/1978 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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MUIR WELL #: J001 RRCID -> 084657 COMPL. DATE 08/05/1979 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2318 - 2328

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2012 - PLUGGED 11/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD (STRAWN A) //CONT.// 95583 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
LILES WELL #: 1 C RRCID -> 084832 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 2741 - 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD (1400) 95583 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085415 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 1415 - 1423

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 6/12/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, SE.(1900) 95589 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
JOHNSON WELL #: 1 A RRCID -> 107438 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 1981 - 1991

01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, SE.(1900) //CONT.// 95589 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RYDEL, A. C., JR. 739831
BOWMAN-RYDEL WELL #: 2 RRCID -> 108890 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1513 - 1518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, SE (2150) 95589 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
WOODWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266049 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 1948 - 1960

04	0	4803	-0-	4803	4803	4803	2	N	-0-			-0-
05	0	6232	-0-	6232	11035	6232	2	N	-0-			-0-
06	0 Z	311	-0-	311	11346	311	2	N	-0-			-0-
07	0 Z	3073	-0-	3073	14419	3073	2	N	-0-			-0-
08	0 Z	2046	-0-	2046	16465	2046	2	N	-0-			-0-
09	0 Z	1898	-0-	1898	18363	1898	2	N	-0-			-0-
10	0 Z	2351	-0-	2351	20714	2351	2	N	-0-			-0-
11	0 Z	2848	-0-	2848	23562	2848	2	N	-0-			-0-
12	0 Z	2975	-0-	2975	26537	2975	2	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2013 - PLUGGED 08-22-2013

TOTAL GAS PROD: 26,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TUCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158074 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 2393 PERF. 2183 - 2216

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - P&A 01-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, SE (2150) //CONT.// 95589 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 160428 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2202 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2012 - PLUGGED 09/21/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	97	1	246	2	N	-0-					89
02	464	N	380	-0-	-84	-0-	69	1	311	2	N	-0-					89
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	20	1	367	2	N	-0-					89
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	N	-0-					89
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	2	N	-0-					89
06	390	N	106	-0-	-284	-0-	28	1	78	2	N	-0-					89
07	465	N	92	-0-	-373	-0-	11	1	81	2	N	-0-					89
08	651	N	69	-0-	-582	-0-	7	1	62	2	N	-0-					89
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-					89
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					89
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					89
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	34	1	153	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 2,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
WALLIS WELL #: 1 RRCID -> 136250 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2224 - 2242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	156	-0-	-309 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	434	N	299	-0-	-135 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	330	N	196	-0-	-134 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	341	N	261	-0-	-80 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	589	N	325	-0-	-264 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	403	N	300	-0-	-103 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2013 - PLUGGED 07-19-2013

TOTAL GAS PROD: 3,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGGS WELL #: 1 RRCID -> 139627 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2226 - 2246

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - WELL PLUGGED 2/4/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FTM INCORPORATED 288406
WILEY, B WELL #: 1 RRCID -> 081430 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2418 - 2458

01	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	3	1	148	2	N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	8	1	354	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	9	1	420	2	N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	12	1	531	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	6	1	292	2	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	5	1	214	2	N	-0-					-0-
11	540	N	401	-0-	-139 B	-0-	8	1	393	2	N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
FULLER WELL #: 6 RRCID -> 084280 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1200 - 1204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	341	-0-	-62 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19 B	-0-	31	1	280	2	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	117	1	303	2	N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	241	1	169	2	N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	155	1	336	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	404	-0-	-16 B	-0-	100	1	304	2	N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	188	1	261	2	N	-0-					-0-
11	480	N	340	-0-	-140 B	-0-	44	1	296	2	N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, RAY WELL #: 1 RRCID -> 086249 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 1747 - 1886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	186	N	119	-0-	-67 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	155	N	101	-0-	-54 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	120	N	62	-0-	-58 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	651	N	226	-0-	-425 B	-0-	37	1	189	2	N	-0-					-0-
02	348	N	147	-0-	-201 B	-0-	15	1	132	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	300	N	115	-0-	-185 B	-0-	92	1	23	2	N	-0-					-0-
07	279	N	163	-0-	-116 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	43	1	164	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
O'CONNOR,T.J. WELL #: 1 RRCID -> 081429 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2554 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	15	1	167	2	N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	16	1	143	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	14	1	146	2	N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30 B	-0-	14	1	136	2	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	13	1	148	2	N	-0-					-0-
06	150	N	95	-0-	-55 B	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	16	1	172	2	N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	15	1	143	2	N	-0-					-0-
10	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	11	1	123	2	N	-0-					-0-
11	150	N	83	-0-	-67 B	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	18	1	123	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					12
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					12
04	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					12
05	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					12
06	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					12
07	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					12
08	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	55	-0-	-305 B	-0-	55	2			N	-0-					12
10	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					12
11	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2			N	-0-					12
12	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	176	3	13	9	N	12	12	0			-0-
02	145	N	130	-0-	-15 B	-0-	117	3	13	9	N	12	12	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	18	-0-	-168 B	-0-	17	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	645	3	50	9	N	45	45	0			-0-
07	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	893	3	68	9	N	62	62	0			-0-
08	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	842	3	64	9	N	58	58	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	822	3	63	9	N	57	57	0			-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	952	3	73	9	N	66	66	0			-0-
11	870	N	820	-0-	-50 B	-0-	762	3	58	9	N	53	53	0			-0-
12	930	N	668	-0-	-262 B	-0-	621	3	47	9	N	43	43	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MUIR WELL #: H 1 C RRCID -> 082430 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1985 - 2008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	163	-0-	-23	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	270	N	155	-0-	-115	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	B	-0-	59	1	61	2	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	4	1	253	2	N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	39	1	218	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	248	N	177	-0-	-71	B	-0-	38	1	139	2	N	-0-					-0-
11	240	N	151	-0-	-89	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	310	N	122	-0-	-188	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	8	N	6	-0-	-2	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	6	N	5	-0-	-1	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	11	N	8	-0-	-3	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	12	N	6	-0-	-6	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	11	N	9	-0-	-2	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	2	-0-	-28	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	11	1	529	2	N	-0-					2
02	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	10	1	464	2	N	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	457	-0-	-39	B	-0-	16	1	441	2	N	-0-					2
04	510	N	485	-0-	-25	B	-0-	13	1	472	2	N	-0-					2
05	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	14	1	491	2	N	-0-					2
06	450	N	432	-0-	-18	B	-0-	12	1	420	2	N	-0-					2
07	496	N	449	-0-	-47	B	-0-	12	1	437	2	N	-0-					2
08	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	13	1	380	2	N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	17	1	354	2	N	-0-					2
10	434	N	423	-0-	-11	B	-0-	14	1	409	2	N	-0-					2
11	390	N	382	-0-	-8	B	-0-	16	1	366	2	N	-0-					2
12	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	16	1	366	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, SW (3000) //CONT.// 95590 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889
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
01	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	4	1	207	2	N	-0-					-0-
02	174	N	172	-0-	-2 B	-0-	4	1	168	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	211	-0-	-68 B	-0-	8	1	203	2	N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	5	1	197	2	N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	5	1	162	2	N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	5	1	201	2	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	6	1	245	2	N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	8	1	222	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	9	1	204	2	N	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	7	1	208	2	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	7	1	208	2	N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	10	1	232	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	6	1	275	2	N	-0-					13
02	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	3	1	125	2	N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	8	1	208	2	N	-0-					13
04	270	N	175	-0-	-95 B	-0-	5	1	170	2	N	-0-					13
05	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	8	1	262	2	N	-0-					13
06	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	7	1	254	2	N	-0-					13
07	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	9	1	321	2	N	-0-					13
08	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	12	1	340	2	N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	16	1	323	2	N	-0-					13
10	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	11	1	321	2	N	-0-					13
11	330	N	303	-0-	-27 B	-0-	12	1	291	2	N	-0-					13
12	341	N	303	-0-	-38 B	-0-	12	1	291	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHERSPOON, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 084275 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4009 - 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
01	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	8	1	395	2	N	-0-					7
02	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	7	1	348	2	N	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	14	1	376	2	N	-0-					7
04	390	N	350	-0-	-40 B	-0-	9	1	341	2	N	-0-					7
05	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	10	1	379	2	N	-0-					7
06	390	N	360	-0-	-30 B	-0-	9	1	351	2	N	-0-					7
07	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	10	1	383	2	N	-0-					7
08	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	12	1	361	2	N	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	16	1	324	2	N	-0-					7
10	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	17	1	476	2	N	-0-					7
11	360	N	346	-0-	-14 B	-0-	14	1	332	2	N	-0-					7
12	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	14	1	332	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, WEST (ATOKA) //CONT.// 95595 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN 630579
PLUMLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 132383 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4118 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	870	N	725	-0-	-145 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	750	N	726	-0-	-24 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	810	N	749	-0-	-61 B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	713	-0-	-37 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEEDON (MARBLE FALLS) 95823 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
WINN, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 128863 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2348 - 2360

01	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					12
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					12
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					12
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					12
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					12
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					12
07	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					12
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					12
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					12
10	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					12
11	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					12
12	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 128864 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2380 - 2392

01	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEED VALLEY (900) 95827 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
SWINT WELL #: 1A RRCID -> 085022 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 920 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	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-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					27
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					27
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	475	2	28	9	N	25					52
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	402	2	51	9	N	46	78	1			20
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	N	3					23
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	479	2	4	9	N	4					27
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	517	2	3	9	N	3					30
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	2	4	9	N	4					34
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	N	2					36
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					36
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	N	2					38
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 6,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

WEED VALLEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 95827 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
LINDLEY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 115620 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2787 - 2833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	400	-0-	-34	-0-	394	2	6	9	Y	5					50
02	406	N	374	-0-	-32	-0-	370	2	4	9	Y	4					54
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	371	2	4	9	Y	4					58
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	2			Y	-0-	45	1			13
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	387	2	2	9	Y	2					15
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	2	2	9	Y	2					17
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	2	2	9	Y	2					19
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	Y	2					21
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	375	2	1	9	Y	1					22
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					22
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	Y	1					23
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LINDLEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 115621 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2794 - 2808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY, W.W. WELL #: 3 RRCID -> 115622 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2712 - 2716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	379	-0-	-24	-0-	375	2	4	9	Y	4					38
02	377	N	355	-0-	-22	-0-	352	2	3	9	Y	3					41
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	353	2	4	9	Y	4					45
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	300	2	1	9	Y	1	39	1			7
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	369	2	2	9	Y	2					9
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	Y	2					11
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	Y	2					13
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	Y	2					15
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	357	2	1	9	Y	1					16
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					16
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	Y	2					18
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WEED VALLEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 95827 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
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
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEILLAN(STRAWN) 95933 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
FORD WELL #: 1 RRCID -> 093663 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 2790 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					53
02	261	N	236	-0-	-25	-0-	236	3			N	-0-					53
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					53
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					53
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					53
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					53
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					53
08	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-					53
09	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	3			N	-0-					53
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					53
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					53
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 2,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					5
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					5
03	1829	N	1476	-0-	-353	-0-	1476	2			N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					5
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					5
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					5
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					5
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					5
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					5
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					5
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					8
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					8
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					8
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					8
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					8
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					8
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					8
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					8
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					8
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					8
11	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	2			N	-0-					8
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 14,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDON (CONGLOMERATE) //CONT.// 96124 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	475	2	99	9	N	90	83	1			47
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	463	2	107	9	N	97	83	1			61
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	416	2	17	9	N	15					76
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	387	2	8	9	N	7					83
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	416	2	17	9	N	15					98
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	370	2	8	9	N	7					105
07	465	N	377	-0-	-88	-0-	376	2	1	9	N	1	84	1			22
08	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			N	-0-					22
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					22
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					22
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					22
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

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
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	487	2	99	9	N	90	83	1			47
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	465	2	107	9	N	97	83	1			61
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	416	2	17	9	N	15					76
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	388	2	9	9	N	8					84
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	416	2	17	9	N	15					99
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	371	2	9	9	N	8					107
07	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	2			N	-0-	84	1			23
08	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			N	-0-					23
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					23
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					23
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					23
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	96	1	224	3	N	-0-					5
02	203	N	119	-0-	-84	-0-	37	1	82	3	N	-0-					5
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	61	1	149	3	N	-0-					5
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	74	1	178	3	N	-0-					5
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	80	1	214	3	Y	-0-					5
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	58	1	185	3	Y	-0-					5
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	70	1	233	3	Y	-0-					5
08	279	N	177	-0-	-102	-0-	29	1	148	3	Y	-0-	5	7			-0-
09	240	N	176	-0-	-64	-0-	38	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	48	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	23	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	41	1	170	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTSTAR (FRY) 96670 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
HUNTLAND PROPERTIES, LTD. 419401
MCIVER, GRADY WELL #: 1A RRCID -> 098322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1040 PERF.10061 - 14

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA) 96816 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA) //CONT.// 96816 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					71
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					71
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					71
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					71
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					71
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					71
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					71
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					71
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					71
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					71
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					71
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 2,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					38
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					38
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					38
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					38
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					38
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					38
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					38
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					38
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					38
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					38
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					38
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	1	1	53	2	N	-0-					-0-
02	116	N	95	-0-	-21	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	3	1	112	2	N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-
08	186	N	54	-0-	-132	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	2	N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	9	1	314	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE FLAT 96907 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
BEENE WELL #: 1 RRCID -> 221595 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5474 - 5492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	#	1344	-0-	-82	-0-	1208	2	136	9	N	124	180	1			50
02	1334	#	1221	-0-	-113	-0-	1126	2	95	9	N	86					136
03	1333	#	1314	-0-	-19	-0-	1228	2	86	9	N	78	118	1			96
04	1290	#	1288	-0-	-2	-0-	1175	2	113	9	N	103	178	1			21
05	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					N	73					94
06	1290	#	17	-0-	-1273	-0-	17	2			N	-0-	69	1			25
07	1333	#	21	-0-	-1312	-0-	21	2			N	-0-					25
08	1333	#	87	-0-	-1246	-0-	87	2			N	-0-					25
09	1290	#	82	-0-	-1208	-0-	82	2			N	-0-					25
10	583	R	583	-0-	-0-	-0-	572	2	11	9	N	10					35
11	370	R	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	N	3					38
12	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 6,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					10
02	348	N	324	-0-	-24	-0-	324	2			N	-0-					10
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					10
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					10
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					10
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					10
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					10
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					10
09	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	2			N	-0-					10
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					10
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					10
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1528	-0-	1528	3317	1528	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1600	-0-	1600	4917	1600	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1085	-0-	1085	6002	1085	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		787	-0-	787	6789	787	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1558	-0-	1558	8347	1558	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1177	-0-	-1823	6524	1177	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2109	-0-	-991	5533	2109	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1501	-0-	-1599	3934	1501	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1234	-0-	-1766	2168	1234	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2074	-0-	-1026	1142	2074	2			N	-0-					-0-
11	2783	N	1641	-0-	-1142	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITT (BIG SALINE) 97120 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
ERNEST ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 135271 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4991 - 4993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	210	1	1046	2	N	10					84
							11	9									
02	1305	N	1168	-0-	-137	-0-	210	1	958	2	N	-0-					84
03	1333	N	1058	-0-	-275	-0-	1052	2	6	9	N	5					89
04	1230	N	877	-0-	-353	-0-	876	2	1	9	N	1					90
05	1240	N	852	-0-	-388	-0-	100	1	748	2	N	4					94
							4	9									
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	210	1	994	2	N	1					95
							1	9									
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	210	1	1154	2	N	1					96
							1	9									
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	210	1	1112	2	N	1					97
							1	9									
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	210	1	1026	2	N	-0-					97
10	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	210	1	1084	2	N	2					99
							2	9									
11	1290	N	990	-0-	-300	-0-	210	1	780	2	N	-0-					99
12	1271	N	1065	-0-	-206	-0-	210	1	855	2	N	-0-	94	1			5

TOTAL GAS PROD: 13,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
POWELL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 073433 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					14
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					14
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					14
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					14
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					14
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					14
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					14
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					14
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
11	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
HARDY L.E. WELL #: 1 RRCID -> 061716 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 0 - 2135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		12	-0-	12	19	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITT (BIG SALINE) //CONT.// 97120 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MILLER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 083581 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4943 - 4971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	222	-0-	-336	-0-	27	1	195	3	N	-0-					32
02	406	N	9	-0-	-397	-0-	2	1	7	3	N	-0-					32
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	42	1	498	3	N	-0-					32
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	71	1	476	3	N	-0-					32
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	63	1	497	3	Y	32					32
							35	9									
06	510	N	406	-0-	-104	-0-	71	1	335	3	Y	-0-					32
07	558	N	396	-0-	-162	-0-	64	1	332	3	Y	-0-					32
08	558	N	334	-0-	-224	-0-	83	1	251	3	Y	-0-					32
09	420	N	103	-0-	-317	-0-	18	1	85	3	Y	-0-	32	1			-0-
10	403	N	244	-0-	-159	-0-	46	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	102	1	444	3	Y	1					1
							1	9									
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	66	1	356	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WHITT (4000) 97120 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
WATERS TRAVIS E WELL #: 1 RRCID -> 060401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5175 PERF. 1947 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
POWELL, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 126148 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4172 - 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
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	377	N	356	-0-	-21	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	390	N	199	-0-	-191	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITT (4000) //CONT.// 97120 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
PETTYJOHN, J.P. WELL #: 1 RRCID -> 129494 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 5183 PERF. 3950 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 090777 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4046 - 4116

01	1364 N	509	-0-	-855	-0-	62	1	447	3	N	-0-					-0-
02	1131 N	66	-0-	-1065	-0-	13	1	53	3	N	-0-					-0-
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	76	1	904	3	N	-0-					-0-
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	159	1	1064	3	N	-0-					-0-
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	161	1	1262	3	Y	-0-					-0-
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	276	1	1312	3	Y	-0-					-0-
07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	294	1	1519	3	Y	-0-					-0-
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	353	1	1089	3	Y	-0-					-0-
09	1350 N	1069	-0-	-281	-0-	189	1	880	3	Y	-0-					-0-
10	1395 N	1204	-0-	-191	-0-	226	1	978	3	Y	-0-					-0-
11	1350 N	1045	-0-	-305	-0-	195	1	850	3	Y	-0-					-0-
12	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	165	1	890	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITT, SW. (2150) //CONT.// 97126 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MEEKER AND COMPANY, INC. //CONT.// 558961
PEARSON, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 165609 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 2157 PERF. 2157 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1091	-0-	-180	-0-	1091	2			N	-0-					26
02	1160	N	1010	-0-	-150	-0-	1010	2			N	-0-					26
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					26
04	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	1027	2			N	-0-					26
05	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			N	-0-					26
06	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	2			N	-0-					26
07	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	1041	2			N	-0-					26
08	1085	N	886	-0-	-199	-0-	886	2			N	-0-					26
09	1020	N	938	-0-	-82	-0-	938	2			N	-0-					26
10	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					26
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					26
12	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 12,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR (1600) 97324 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS 569683
WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 067577 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1432 - 1444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR (1600) //CONT.// 97324 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS //CONT.// 569683
WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 069799 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1368 - 1376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR WELL #: 5 RRCID -> 079412 COMPL. DATE 07/19/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1671 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR (1600) //CONT.// 97324 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS //CONT.// 569683
WILBAR, HAZEL -A- WELL #: 4A RRCID -> 137711 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1756 - 1763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	1830	-0-	-216	-0-	93 65	1 9	1672	2	N	59					89
02	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	87 33	1 9	1578	2	N	30					119
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	93 77	1 9	2100	2	N	70					189
04	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	90 14	1 9	1572	2	N	13					202
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	93 29	1 9	2028	2	N	26	176	1			52
06	2130	N	936	-0-	-1194	-0-	90 22	1 9	824	2	N	20					72
07	1736	N	98	-0-	-1638	-0-	93	1	5	2	N	-0-					72
08	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					72
09	930	N	274	-0-	-656	-0-	90	1	184	2	N	-0-					72
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	93	1	1004	2	N	-0-					72
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	90 1	1 9	1649	2	N	1					73
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	93 35	1 9	1672	2	N	32					105

TOTAL GAS PROD: 15,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	#	915	-0-	-232	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	1073	#	594	-0-	-479	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	1147	#	511	-0-	-636	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	1050	#	449	-0-	-601	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	1054	#	417	-0-	-637	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	926	R	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
08	944	R	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
09	930	#	666	-0-	-264	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	1054	#	818	-0-	-236	-0-	818	2			N	-0-					-0-
11	1020	#	640	-0-	-380	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILES (CONGL. 3450) //CONT.// 97373 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
WILSON, JERRY L. 929305
JENNINGS, EPPEY WELL #: 1 RRCID -> 131491 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3500 - 3609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	261	#	213	-0-	-48	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	270	#	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	248	#	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	240	#	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	248	#	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2635		1490	-0-	-1145	-0-	1462	2	28	9	N	25					150
02	2674		2674	-0-	-0-	-0-	2641	2	33	9	N	30					180
03	2635		2088	-0-	-547	-0-	2065	2	23	9	N	21	161	1			40
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1486	2	6	9	N	5					45
05	2635	N	1897	-0-	-738	-0-	1891	2	6	9	N	5					50
06	2010	N	1711	-0-	-299	-0-	1705	2	6	9	N	5					55
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1658	2	72	9	N	65					120
08	1891	N	1597	-0-	-294	-0-	1586	2	11	9	N	10					130
09	1710	N	1506	-0-	-204	-0-	1495	2	11	9	N	10					140
10	1736	N	1508	-0-	-228	-0-	1475	2	33	9	N	30					170
11	1560	N	1382	-0-	-178	-0-	1371	2	11	9	N	10					180
12	1550	N	1282	-0-	-268	-0-	1251	2	31	9	N	28					208

TOTAL GAS PROD: 20,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 118119 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3114 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	#	793	-0-	-137	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
02	870	#	788	-0-	-82	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
03	899	#	784	-0-	-115	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
04	870	#	491	-0-	-379	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
05	899	#	735	-0-	-164	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
06	810	#	625	-0-	-185	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
07	837	#	806	-0-	-31	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
08	775	#	770	-0-	-5	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
09	720	#	612	-0-	-108	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
10	806	#	634	-0-	-172	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
11	780	#	548	-0-	-232	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
12	806	#	402	-0-	-404	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SRC-ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 127013 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 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
01	1749	R	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					32
02	1818	R	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					32
03	1595	R	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					32
04	1290	#	337	-0-	-953	-0-	337	2			Y	-0-					32
05	1333	#	506	-0-	-827	-0-	506	2			Y	-0-					32
06	1830	#	1035	-0-	-795	-0-	1035	2			Y	-0-					32
07	1891	#	946	-0-	-945	-0-	946	2			Y	-0-					32
08	1581	#	841	-0-	-740	-0-	841	2			Y	-0-					32
09	1050	#	737	-0-	-313	-0-	737	2			Y	-0-					32
10	1085	#	727	-0-	-358	-0-	727	2			Y	-0-					32
11	1583	R	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					32
12	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 13,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SRC-GARMS LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 127014 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 2847 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	#	1338	-0-	-367	-0-	1243	2	95	9	N	86	84	1			2
02	1595	#	763	-0-	-832	-0-	763	2			N	-0-					2
03	1705	#	688	-0-	-1017	-0-	688	2			N	-0-					2
04	1560	#	272	-0-	-1288	-0-	272	2			N	-0-					2
05	1612	#	823	-0-	-789	-0-	823	2			N	-0-					2
06	1290	#	778	-0-	-512	-0-	778	2			N	-0-					2
07	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					2
08	1199	R	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					2
09	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					2
10	1553	R	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					2
11	1170	#	1095	-0-	-75	-0-	1095	2			N	-0-					2
12	1426	#	1400	-0-	-26	-0-	1400	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
SRC-STOVER WELL #: 1 RRCID -> 130756 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	360	#	171	-0-	-189	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	372	#	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	372	#	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	372	#	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	360	#	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	372	#	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	360	#	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	372	#	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	217	#	107	-0-	-110	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	145	#	19	-0-	-126	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	69	-0-	-86	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	150	#	35	-0-	-115	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
06	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
09	150	#	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
10	155	#	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
11	150	#	83	-0-	-67	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	155	#	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
STOVER WELL #: 2 RRCID -> 105186 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2811 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	108	-0-	-109	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	203	#	183	-0-	-20	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	217	#	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	210	#	126	-0-	-84	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	186	#	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	180	#	59	-0-	-121	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
GARMS -A- WELL #: 1X RRCID -> 118819 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 2923 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	#	578	-0-	-135	-0-	155	1	423	3	N	-0-					71
02	667	#	624	-0-	-43	-0-	155	1	468	3	N	1					72
							1	9									
03	651	#	565	-0-	-86	-0-	155	1	404	3	N	5					77
							6	9									
04	600	#	531	-0-	-69	-0-	150	1	378	3	N	3					80
							3	9									
05	682	#	613	-0-	-69	-0-	155	1	457	3	N	1					81
							1	9									
06	660	#	477	-0-	-183	-0-	150	1	326	3	N	1					82
							1	9									
07	682	#	488	-0-	-194	-0-	155	1	333	3	N	-0-					82
08	620	#	468	-0-	-152	-0-	155	1	313	3	N	-0-					82
09	600	#	438	-0-	-162	-0-	150	1	288	3	N	-0-					82
10	620	#	406	-0-	-214	-0-	155	1	251	3	N	-0-					82
11	480	#	436	-0-	-44	-0-	150	1	286	3	N	-0-					82
12	496	#	453	-0-	-43	-0-	155	1	298	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 6,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GARMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 118820 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2858 - 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
01	1023	#	776	-0-	-247	-0-	155	1	621	3	N	-0-					68
02	970	R	970	-0-	-0-	-0-	155	1	812	3	N	3					71
							3	9									
03	992	#	974	-0-	-18	-0-	155	1	815	3	N	4					75
							4	9									
04	960	#	950	-0-	-10	-0-	150	1	796	3	N	4					79
							4	9									
05	1023	#	969	-0-	-54	-0-	155	1	814	3	N	-0-					79
06	990	#	983	-0-	-7	-0-	150	1	832	3	N	1					80
							1	9									
07	1023	#	1012	-0-	-11	-0-	155	1	857	3	N	-0-					80
08	992	#	932	-0-	-60	-0-	155	1	777	3	N	-0-					80
09	990	#	986	-0-	-4	-0-	150	1	836	3	N	-0-					80
10	1023	#	940	-0-	-83	-0-	155	1	785	3	N	-0-					80
11	990	#	959	-0-	-31	-0-	150	1	809	3	N	-0-					80
12	1023	#	967	-0-	-56	-0-	155	1	812	3	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 11,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GARMS WELL #: 5 RRCID -> 124412 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2840 - 2846

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
ALLEN,E.A. WELL #: 9 RRCID -> 124413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3416 PERF. 2816 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2943	R	2943	-0-	-0-	-0-	620	1 3 9	2320	3	N	3					135
02	3578	R	3578	-0-	-0-	-0-	620	1 3 9	2955	3	N	3					138
03	3746	R	3746	-0-	-0-	-0-	620	1 7 9	3119	3	N	6					144
04	3704	R	3704	-0-	-0-	-0-	600	1 3 9	3101	3	N	3					147
05	3813	R	3813	-0-	-0-	-0-	620	1 6 9	3187	3	N	5					152
06	3792	R	3792	-0-	-0-	-0-	600	1 6 9	3186	3	N	5					157
07	3947	R	3947	-0-	-0-	-0-	620	1 2 9	3325	3	N	2					159
08	3687	R	3687	-0-	-0-	-0-	620	1 6 9	3061	3	N	5					164
09	3876	R	3876	-0-	-0-	-0-	600	1 2 9	3274	3	N	2					166
10	3589	R	3589	-0-	-0-	-0-	620	1 3 9	2966	3	N	3					169
11	3607	R	3607	-0-	-0-	-0-	600	1 3 9	3004	3	N	3					172
12	3661	R	3661	-0-	-0-	-0-	620	1	3041	3	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 43,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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
01	271	R	271	-0-	-0-	-0-	155	1	116	3	N	-0-					126
02	832	R	832	-0-	-0-	-0-	155	1	677	3	N	-0-					126
03	733	R	733	-0-	-0-	-0-	155	1	578	3	N	-0-					126
04	882	R	882	-0-	-0-	-0-	150	1	732	3	N	-0-					126
05	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	155	1	1021	3	N	-0-					126
06	870	#	807	-0-	-63	-0-	150	1	657	3	N	-0-					126
07	899	#	643	-0-	-256	-0-	155	1	488	3	N	-0-					126
08	1178	#	708	-0-	-470	-0-	155	1	553	3	N	-0-					126
09	1140	#	566	-0-	-574	-0-	150	1	416	3	N	-0-					126
10	1178	#	516	-0-	-662	-0-	155	1	361	3	N	-0-					126
11	810	#	565	-0-	-245	-0-	150	1	415	3	N	-0-					126
12	713	#	593	-0-	-120	-0-	155	1	438	3	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 8,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	620	#	516	-0-	-104	-0-	155	1	361	3	N	-0-					-0-
02	580	#	562	-0-	-18	-0-	155	1	407	3	N	-0-					-0-
03	620	#	576	-0-	-44	-0-	155	1	421	3	N	-0-					-0-
04	600	#	564	-0-	-36	-0-	150	1	414	3	N	-0-					-0-
05	589	#	546	-0-	-43	-0-	155	1	391	3	N	-0-					-0-
06	570	#	555	-0-	-15	-0-	150	1	405	3	N	-0-					-0-
07	589	#	539	-0-	-50	-0-	155	1	384	3	N	-0-					-0-
08	589	#	509	-0-	-80	-0-	155	1	354	3	N	-0-					-0-
09	570	#	444	-0-	-126	-0-	150	1	294	3	N	-0-					-0-
10	589	#	421	-0-	-168	-0-	155	1	266	3	N	-0-					-0-
11	570	#	450	-0-	-120	-0-	150	1	300	3	N	-0-					-0-
12	527	#	457	-0-	-70	-0-	155	1	302	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
01	1519	#	1062	-0-	-457	-0-	310	1	752	3	N	-0-					161
02	2176	R	2176	-0-	-0-	-0-	310	1	1862	3	N	4					165
							4	9									
03	1666	R	1666	-0-	-0-	-0-	310	1	1354	3	N	2					167
							2	9									
04	1482	R	1482	-0-	-0-	-0-	300	1	1182	3	N	-0-					167
05	1519	#	1484	-0-	-35	-0-	310	1	1174	3	N	-0-					167
06	1470	#	1457	-0-	-13	-0-	300	1	1157	3	N	-0-					167
07	1528	R	1528	-0-	-0-	-0-	310	1	1218	3	N	-0-					167
08	1519	#	1435	-0-	-84	-0-	310	1	1125	3	N	-0-					167
09	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	300	1	1175	3	N	-0-					167
10	1540	R	1540	-0-	-0-	-0-	310	1	1230	3	N	-0-					167
11	1529	R	1529	-0-	-0-	-0-	300	1	1229	3	N	-0-					167
12	1638	R	1638	-0-	-0-	-0-	310	1	1328	3	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 18,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
01	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					77
02	116	#	70	-0-	-46	-0-	70	3			N	-0-					77
03	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					77
04	120	#	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					77
05	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					77
06	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					77
07	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					77
08	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					77
09	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					77
10	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					77
11	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					77
12	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 1,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	1			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	1			N	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE MAE (2ND CONGL) //CONT.// 97655 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STERLING OIL AND GAS //CONT.// 818896
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
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	3000	N	3479	-0-	479	479	3479	2		N	-0-			-0-
12	2489	N	2010	-0-	-479	-0-	2010	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			64
02	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-			64
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			64
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			64
05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-			64
06	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-			64
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			64
08	3100	N	3531	-0-	431	431	3531	2		N	-0-			64
09	2812	N	2381	-0-	-431	-0-	2381	2		N	-0-			64
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-			64
11	3000	N	5734	-0-	2734	2734	5734	2		N	-0-			64
12	6479	X	3745	-0-	-2734	-0-	3745	2		N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 25,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE MAE (3RD CONGL) //CONT.// 97655 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STERLING OIL AND GAS //CONT.// 818896
SLEMMONS,HAROLD ETAL "A" WELL #: 1A RRCID -> 095817 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3658 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	N	1					69
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	N	3					72
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	401	2	13	9	N	12					84
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	173	2	11	9	N	10					94
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	2	3	9	N	3	21	1			76
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	N	2					78
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	323	2	3	9	N	3					81
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	N	2					83
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	N	1					84
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2	9	N	2					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	510	2	10	9	N	9					95

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		145	-0-	145	145	145	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		1232	-0-	1232	1377	1232	2			N	-0-					-0-
05	2767	X	1390	-0-	-1377	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
06	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	990	-0-	-281	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1005	-0-	-390	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
10	992	N	330	-0-	-662	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	662	-0-	-454	-0-	662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, NORTH (MORRIS) //CONT.// 97924 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
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
01	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	493	N	406	-0-	-87	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	558	N	285	-0-	-273	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	589	N	271	-0-	-318	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	540	N	119	-0-	-421	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	279	N	29	-0-	-250	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					24
02	696	N	655	-0-	-41	-0-	655	2			Y	-0-					24
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					24
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					24
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					24
06	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	2			Y	-0-					24
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			Y	-0-					24
08	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	2			Y	-0-					24
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2			Y	-0-					24
10	682	N	267	-0-	-415	-0-	267	2			Y	-0-					24
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			Y	-0-					24
12	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 7,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, G.R. WELL #: 2 RRCID -> 083903 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3444 - 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
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					17
02	522	N	494	-0-	-28	-0-	494	2			Y	-0-					17
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					17
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					17
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					17
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			Y	-0-					17
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			Y	-0-					17
08	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			Y	-0-					17
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					17
10	527	N	201	-0-	-326	-0-	201	2			Y	-0-					17
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					17
12	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, NORTH (MORRIS) //CONT.// 97924 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
WINDHAM, J. D. WELL #: 282 RRCID -> 018552 COMPL. DATE 04/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3386 - 3402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574
DAVIS ESTATE "80" WELL #: 1 RRCID -> 159078 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3156 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, WEST (3400) 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS "B" WELL #: 7609 RRCID -> 217816 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3420 - 3438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	386	-0-	-203	-0-	383	2	3	9	Y	3					27
02	551	#	350	-0-	-201	-0-	347	2	3	9	Y	3	26	1			4
03	496	#	415	-0-	-81	-0-	408	2	7	9	Y	6					10
04	DLQ G-10		1134	-0-	1134	1134	1133	2	1	9	Y	1					11
05	DLQ G-10		843	-0-	843	1977	843	2			Y	-0-					11
06	DLQ G-10		704	-0-	704	2681	704	2			Y	-0-					11
07	DLQ G-10		719	-0-	719	3400	719	2			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		650	-0-	650	4050	650	2			Y	-0-					11
09	4660	R	610	-0-	-4050	-0-	610	2			Y	-0-					11
10	651	#	202	-0-	-449	-0-	202	2			Y	-0-					11
11	630	#	581	-0-	-49	-0-	581	2			Y	-0-					11
12	651	#	586	-0-	-65	-0-	586	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 7,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DAVIS "B" WELL #: 7612 RRCID -> 221576 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3446 - 3456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	806	-0-	-279	-0-	803	2	3	9	Y	3					27
02	1015	#	731	-0-	-284	-0-	728	2	3	9	Y	3	26	1			4
03	930	#	863	-0-	-67	-0-	856	2	7	9	Y	6					10
04	DLQ G-10		1108	-0-	1108	1108	1108	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10		1766	-0-	1766	2874	1766	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		1475	-0-	1475	4349	1475	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		1507	-0-	1507	5856	1507	2			Y	-0-					10
08	7219	R	1363	-0-	-5856	-0-	1363	2			Y	-0-					10
09	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					10
10	1364	#	424	-0-	-940	-0-	424	2			Y	-0-					10
11	1320	#	1217	-0-	-103	-0-	1217	2			Y	-0-					10
12	1228	R	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 13,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DAVIS "WB" WELL #: 6814 RRCID -> 221668 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3410 - 3416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	R	490	-0-	-0-	-0-	431	2	59	9	Y	54					105
02	408	R	408	-0-	-0-	-0-	360	2	48	9	Y	44					149
03	428	R	428	-0-	-0-	-0-	394	2	34	9	Y	31	158	1			22
04	DLQ G-10		1409	-0-	1409	1409	1367	2	42	9	Y	38					60
05	DLQ G-10		1442	-0-	1442	2851	1403	2	39	9	Y	35					95
06	DLQ G-10		1378	-0-	1378	4229	1342	2	36	9	Y	33					128
07	DLQ G-10		1401	-0-	1401	5630	1367	2	34	9	Y	31					159
08	6744	R	1114	-0-	-5630	-0-	1078	2	36	9	Y	33	165	1			27
09	395	R	395	-0-	-0-	-0-	189	2	206	9	Y	187	160	1			54
10	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					54
11	1350	#	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					54
12	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 8,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	682	#	478	-0-	-204	-0-	475	2	3	9	Y	3					27
02	638	#	433	-0-	-205	-0-	430	2	3	9	Y	3	26	1			4
03	589	#	464	-0-	-125	-0-	457	2	7	9	Y	6					10
04	DLQ G-10		1402	-0-	1402	1402	1402	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10		1043	-0-	1043	2445	1043	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		872	-0-	872	3317	872	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		891	-0-	891	4208	891	2			Y	-0-					10
08	5013	R	805	-0-	-4208	-0-	805	2			Y	-0-					10
09	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					10
10	806	#	250	-0-	-556	-0-	250	2			Y	-0-					10
11	780	#	719	-0-	-61	-0-	719	2			Y	-0-					10
12	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 8,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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
01	248	#	167	-0-	-81	-0-	164	2	3	9	Y	3					27
02	232	#	152	-0-	-80	-0-	149	2	3	9	Y	3	26	1			4
03	217	#	182	-0-	-35	-0-	175	2	7	9	Y	6					10
04	DLQ G-10		487	-0-	487	487	486	2	1	9	Y	1					11
05	DLQ G-10		361	-0-	361	848	361	2			Y	-0-					11
06	DLQ G-10		302	-0-	302	1150	302	2			Y	-0-					11
07	DLQ G-10		308	-0-	308	1458	308	2			Y	-0-					11
08	1737	R	279	-0-	-1458	-0-	279	2			Y	-0-					11
09	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					11
10	310	#	87	-0-	-223	-0-	87	2			Y	-0-					11
11	300	#	249	-0-	-51	-0-	249	2			Y	-0-					11
12	310	#	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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
01	310	#	204	-0-	-106	-0-	201	2	3	9	Y	3					27
02	290	#	185	-0-	-105	-0-	182	2	3	9	Y	3	26	1			4
03	279	#	200	-0-	-79	-0-	193	2	7	9	Y	6					10
04	DLQ G-10		593	-0-	593	593	593	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10		442	-0-	442	1035	442	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		369	-0-	369	1404	369	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		377	-0-	377	1781	377	2			Y	-0-					10
08	2121	R	340	-0-	-1781	-0-	340	2			Y	-0-					10
09	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					10
10	403	#	78	-0-	-325	-0-	78	2			Y	-0-					10
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					10
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	3565	#	2185	-0-	-1380	-0-	2185	2		Y	-0-			-0-
02	3074	#	2511	-0-	-563	-0-	2511	2		Y	-0-			-0-
03	3038	#	2827	-0-	-211	-0-	2827	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2698	-0-	2698	2698	2698	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		2689	-0-	2689	5387	2689	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2603	-0-	2603	7990	2603	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2663	-0-	2663	10653	2663	2		Y	-0-			-0-
08	8000		2561	-0-	-5439	5214	2561	2		Y	-0-			-0-
09	7627	R	2413	-0-	-5214	-0-	2413	2		Y	-0-			-0-
10	2697	#	868	-0-	-1829	-0-	868	2		Y	-0-			-0-
11	2610	#	2318	-0-	-292	-0-	2318	2		Y	-0-			-0-
12	2373	R	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3844	#	2357	-0-	-1487	-0-	2357	2		Y	-0-			-0-
02	3306	#	2707	-0-	-599	-0-	2707	2		Y	-0-			-0-
03	3255	#	3049	-0-	-206	-0-	3049	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2910	-0-	2910	2910	2910	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		2899	-0-	2899	5809	2899	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2807	-0-	2807	8616	2807	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2871	-0-	2871	11487	2871	2		Y	-0-			-0-
08	8000		2762	-0-	-5238	6249	2762	2		Y	-0-			-0-
09	8851	R	2602	-0-	-6249	-0-	2602	2		Y	-0-			-0-
10	2883	#	937	-0-	-1946	-0-	937	2		Y	-0-			-0-
11	2790	#	2499	-0-	-291	-0-	2499	2		Y	-0-			-0-
12	2559	R	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS "B" WELL #: 7625 RRCID -> 232483 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3418 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	#	496	-0-	-217	-0-	493	2	3	9	Y	3					27
02	667	#	450	-0-	-217	-0-	447	2	3	9	Y	3	26	1			4
03	620	#	463	-0-	-157	-0-	457	2	6	9	Y	5					9
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DAVIS "B" WELL #: 7624 RRCID -> 232490 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3406 - 3418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	#	734	-0-	-227	-0-	731	2	3	9	Y	3					27
02	899	#	665	-0-	-234	-0-	662	2	3	9	Y	3	26	1			4
03	806	#	633	-0-	-173	-0-	627	2	6	9	Y	5					9
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DAVIS WELL #: 5020 RRCID -> 239995 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 3556 PERF. 3430 - 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
01	2325	#	1425	-0-	-900	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
02	2001	#	1637	-0-	-364	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
03	1984	#	1844	-0-	-140	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1760	-0-	1760	1760	1760	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1753	-0-	1753	3513	1753	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1698	-0-	1698	5211	1698	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1737	-0-	1737	6948	1737	2			Y	-0-					-0-
08	8000		1671	-0-	-6329	619	1671	2			Y	-0-					-0-
09	2192	R	1573	-0-	-619	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
10	1767	#	566	-0-	-1201	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
11	1710	#	1512	-0-	-198	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
12	1581	#	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS "WB" WELL #: 6829 RRCID -> 242069 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3355 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	#	1508	-0-	-135	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
02	1537	#	1258	-0-	-279	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
03	1643	#	1200	-0-	-443	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		243	-0-	243	243	243	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1044	-0-	1044	1287	1044	2			Y	-0-					-0-
10	1761	R	474	-0-	-1287	-0-	431	2	43	9	Y	39					39
11	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	1126	2	42	9	Y	38					77
12	1256	R	1256	-0-	-0-	-0-	1220	2	36	9	Y	33					110

TOTAL GAS PROD: 8,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HENNESSEY, SARAH C. WELL #: 2 RRCID -> 018555 COMPL. DATE 06/23/1953 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW (CADDO) 98107 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
B & D ENTERPRISES 040144
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
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	136	2	13	9	N	12					63
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	129	2	22	9	N	20					83
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	128	2	17	9	N	15					98
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	127	2	13	9	N	12					110
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	129	2	11	9	N	10					120
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	127	2	19	9	N	17					137
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	115	2	26	9	N	24	143	1			18
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	126	2	21	9	N	19					37
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	120	2	18	9	N	16					53
10	155	N	55	-0-	-100	-0-	48	2	7	9	N	6					59
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	145	2	12	9	N	11					70
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	117	2	6	9	N	5					75

TOTAL GAS PROD: 1,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	137	3	15	9	N	14					117
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	236	3	15	9	N	14					131
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	256	3	23	9	N	21					152
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	256	3	3	9	N	3					155
07	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					155
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	290	3	9	9	N	8	134	1			29
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	325	3	17	9	N	15					44
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	247	3	15	9	N	14					58
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	320	3	15	9	N	14					72
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	450	3	13	9	N	12					84

TOTAL GAS PROD: 2,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	23	1	1018	3	Y	10			27
							11	9							
02	1131	N	873	-0-	-258	-0-	19	1	854	3	Y	-0-			27
03	1147	N	937	-0-	-210	-0-	22	1	915	3	Y	-0-			27
04	1020	N	881	-0-	-139	-0-	20	1	861	3	Y	-0-			27
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	22	1	926	3	Y	-0-			27
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	22	1	894	3	Y	-0-			27
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	22	1	936	3	Y	5			32
							6	9							
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	23	1	952	3	Y	5			37
							6	9							
09	930	N	902	-0-	-28	-0-	21	1	881	3	Y	-0-			37
10	961	N	959	-0-	-2	-0-	22	1	937	3	Y	-0-			37
11	960	N	871	-0-	-89	-0-	19	1	852	3	Y	-0-			37
12	930	N	875	-0-	-55	-0-	20	1	855	3	Y	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 11,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WOLF (SERRATT) 98360 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
B & B OIL, INC. 039791
WOLF, JOHN E. WELL #: 4A RRCID -> 103387 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 2939 PERF. 1385 - 1395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	985					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	985					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	985					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	985					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	985					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	985					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	985					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	985					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	985					N	NO RPT			-0-
10		985	NO RPT	-0-	-985	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2012 - PLUGGED 11/28/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-			-0-
02	2523	X	1763	-0-	-760	-0-	1763	2			N	-0-			-0-
03	2883	X	1975	-0-	-908	-0-	1975	2			N	-0-			-0-
04	3210	X	1553	-0-	-1657	-0-	1553	2			N	-0-			-0-
05	3317	X	1154	-0-	-2163	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
06	3210	X	1410	-0-	-1800	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
07	1984	X	1348	-0-	-636	-0-	1348	2			N	-0-			-0-
08	1984	X	1314	-0-	-670	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
09	1560	X	333	-0-	-1227	-0-	333	2			N	-0-			-0-
10	1457	X	166	-0-	-1291	-0-	166	2			N	-0-			-0-
11	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-			-0-
12	1333	X	1194	-0-	-139	-0-	1194	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1488	#	1238	-0-	-250	-0-	1199	2	39	9	N	35							80
02	1320	R	1320	-0-	-0-	-0-	1277	2	43	9	N	39							119
03	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	1327	2	37	9	N	34							153
04	1398	R	1398	-0-	-0-	-0-	1362	2	36	9	N	33	167	1					19
05	1426	#	1058	-0-	-368	-0-	1016	2	42	9	N	38							57
06	1380	#	1142	-0-	-238	-0-	1113	2	29	9	N	26							83
07	1457	#	1452	-0-	-5	-0-	1411	2	41	9	N	37							120
08	1457	#	1103	-0-	-354	-0-	1071	2	32	9	N	29							149
09	1410	#	846	-0-	-564	-0-	820	2	26	9	N	24							173
10	1457	#	1180	-0-	-277	-0-	1154	2	26	9	N	24	169	1					28
11	1410	#	997	-0-	-413	-0-	977	2	20	9	N	18							46
12	1457	#	977	-0-	-480	-0-	940	2	37	9	N	34							80

TOTAL GAS PROD: 14,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

WOODS (CONGLOMERATE) //CONT.// 98615 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
RICKELS WELL #: 4 RRCID -> 208854 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3957 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	#	650	-0-	-466	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	1015	#	891	-0-	-124	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	1023	#	871	-0-	-152	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	990	#	977	-0-	-13	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	961	#	901	-0-	-60	-0-	825	2	76	9	N	69	69	1			-0-
06	930	#	792	-0-	-138	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	1023	#	856	-0-	-167	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	1023	#	661	-0-	-362	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	990	#	585	-0-	-405	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	899	#	4	-0-	-895	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	917	R	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
12	868	#	796	-0-	-72	-0-	796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

WOODSON (GUNSIGHT) 98655 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
EXLCO, INC. 256985
ATKINSON, BELLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 102650 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 1809 PERF. 985 - 993

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINSON, BELLE "E" WELL #: 1 RRCID -> 104288 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 994 - 1000

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1471	2	21	9	N	19					117
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1373	2	30	9	N	27					144
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1456	2	17	9	N	15					159
04	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	1410	2	12	9	N	11	149	1			21
05	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1425	2	4	9	N	4					25
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					25
07	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	1373	2	19	9	N	17					42
08	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	2			N	-0-					42
09	1710	N	1327	-0-	-383	-0-	1327	2			N	-0-					42
10	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					42
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1334	2	19	9	N	17					59
12	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 17,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-ATKINS (STRAWN) //CONT.// 98830 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
MASON, ROBERT ELDON 531762
MASON WELL #: 1 RRCID -> 112536 COMPL. DATE 07/28/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1556 - 1567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
ALEXANDER, A. V. WELL #: 1 RRCID -> 018560 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3263 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	78	1	139	2	N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	93	1	92	2	N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	94	1	71	2	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	158	1	211	2	N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	89	1	107	2	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	98	1	123	2	N	-0-					-0-
07	372	N	203	-0-	-169	-0-	89	1	114	2	N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	89	1	80	2	N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	94	1	110	2	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	105	1	112	2	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	87	1	78	2	N	-0-					-0-
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	66	1	74	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 018562 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3181 - 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
01	403	N	280	-0-	-123	-0-	100	1	180	2	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	168	1	168	2	N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	210	1	160	2	N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	176	1	234	2	N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	198	1	238	2	N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	161	1	203	2	N	-0-					-0-
07	434	N	365	-0-	-69	-0-	160	1	205	2	N	-0-					-0-
08	434	N	360	-0-	-74	-0-	190	1	170	2	N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	175	1	207	2	N	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	173	1	183	2	N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	188	1	169	2	N	-0-					-0-
12	403	N	304	-0-	-99	-0-	144	1	160	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
DENNISON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 018563 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3125 - 3140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	392	-0-	-73	-0-	140	1	252	2	N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	221	1	221	2	N	-0-					-0-
03	341	N	22	-0-	-319	-0-	13	1	9	2	N	-0-					-0-
04	390	N	171	-0-	-219	-0-	73	1	98	2	N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	278	1	335	2	N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	241	1	302	2	N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	221	1	283	2	N	-0-					-0-
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	298	1	268	2	N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	248	1	292	2	N	-0-					-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	237	1	251	2	N	-0-					-0-
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	270	1	243	2	N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	370	1	410	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018564 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3138 - 3208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	258	1	462	2	N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	366	1	364	2	N	-0-					-0-
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	364	1	276	2	N	-0-					-0-
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	294	1	390	2	N	-0-					-0-
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	348	1	419	2	N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	287	1	359	2	N	-0-					-0-
07	713	N	614	-0-	-99	-0-	270	1	344	2	N	-0-					-0-
08	775	N	615	-0-	-160	-0-	324	1	291	2	N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	321	1	380	2	N	-0-					-0-
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	297	1	314	2	N	-0-					-0-
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	312	1	282	2	N	-0-					-0-
12	713	N	552	-0-	-161	-0-	262	1	290	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1 WELL #: 1 RRCID -> 018568 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH 3355 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT2 WELL #: 2 RRCID -> 018569 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 3357 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULFER, W. T. WELL #: 5 RRCID -> 018571 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

01	279	N	238	-0-	-41	-0-	85	1	153	2	N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	134	1	135	2	N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	142	1	107	2	N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	141	1	187	2	N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	141	1	170	2	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	110	1	137	2	N	-0-					-0-
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	116	1	147	2	N	-0-					-0-
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	140	1	126	2	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	111	1	132	2	N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	125	1	133	2	N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	133	1	119	2	N	-0-					-0-
12	248	N	174	-0-	-74	-0-	82	1	92	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGIL GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018572 COMPL. DATE 05/23/1960 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3231 - 3346

01	651	N	546	-0-	-105	-0-	196	1	350	2	N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	258	1	258	2	N	-0-					-0-
03	527	N	380	-0-	-147	-0-	216	1	164	2	N	-0-					-0-
04	540	N	455	-0-	-85	-0-	195	1	260	2	N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	304	1	367	2	N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	229	1	287	2	N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	223	1	284	2	N	-0-					-0-
08	682	N	468	-0-	-214	-0-	247	1	221	2	N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	325	1	383	2	N	-0-					-0-
10	496	N	275	-0-	-221	-0-	133	1	142	2	N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	724	-0-	-20	-0-	343	1	381	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
JACOBS, I. N. WELL #: 1 RRCID -> 018574 COMPL. DATE 04/11/1960 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3132 - 3172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	60	1	108	2	N	-0-			-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	74	1	73	2	N	-0-			-0-
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	70	1	54	2	N	-0-			-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	59	1	78	2	N	-0-			-0-
05	155	N	33	-0-	-122	-0-	15	1	18	2	N	-0-			-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	56	1	71	2	N	-0-			-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	76	1	96	2	N	-0-			-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	73	1	65	2	N	-0-			-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	90	1	107	2	N	-0-			-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	88	1	93	2	N	-0-			-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	72	1	65	2	N	-0-			-0-
12	217	N	147	-0-	-70	-0-	70	1	77	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 018576 COMPL. DATE 03/11/1960 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3216 - 3257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	599	-0-	-83	-0-	215	1	384	2	N	-0-			-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	292	1	291	2	N	-0-			-0-
03	496	N	379	-0-	-117	-0-	215	1	164	2	N	-0-			-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	232	1	308	2	N	-0-			-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	301	1	363	2	N	-0-			-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	220	1	277	2	N	-0-			-0-
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	234	1	298	2	N	-0-			-0-
08	651	N	472	-0-	-179	-0-	249	1	223	2	N	-0-			-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	289	1	341	2	N	-0-			-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	251	1	266	2	N	-0-			-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	258	1	232	2	N	-0-			-0-
12	651	N	540	-0-	-111	-0-	256	1	284	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018579 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3200 - 3258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	376	1	672	2	N	-0-			-0-
02	812	N	790	-0-	-22	-0-	396	1	394	2	N	-0-			-0-
03	930	N	795	-0-	-135	-0-	452	1	343	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	577	-0-	-443	-0-	248	1	329	2	N	-0-			-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	435	1	524	2	N	-0-			-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	462	1	579	2	N	-0-			-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	449	1	573	2	N	-0-			-0-
08	961	N	825	-0-	-136	-0-	435	1	390	2	N	-0-			-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	498	1	588	2	N	-0-			-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	524	1	555	2	N	-0-			-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	433	1	390	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	635	-0-	-481	-0-	301	1	334	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
MORING, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 018580 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	474	-0-	-53	-0-	170	1	304	2	N	-0-			-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	227	1	226	2	N	-0-			-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	303	1	230	2	N	-0-			-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	213	1	284	2	N	-0-			-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	233	1	281	2	N	-0-			-0-
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	206	1	258	2	N	-0-			-0-
07	527	N	473	-0-	-54	-0-	208	1	265	2	N	-0-			-0-
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	262	1	235	2	N	-0-			-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	217	1	256	2	N	-0-			-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	226	1	239	2	N	-0-			-0-
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	241	1	217	2	N	-0-			-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	254	1	281	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORING, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 018581 COMPL. DATE 03/30/1960 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 3193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	96	1	171	2	N	-0-			-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	126	1	125	2	N	-0-			-0-
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	104	1	79	2	N	-0-			-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	106	1	140	2	N	-0-			-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	157	1	190	2	N	-0-			-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	122	1	153	2	N	-0-			-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	118	1	150	2	N	-0-			-0-
08	341	N	252	-0-	-89	-0-	133	1	119	2	N	-0-			-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	128	1	151	2	N	-0-			-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	125	1	133	2	N	-0-			-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	117	1	106	2	N	-0-			-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	174	1	192	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARTEN, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 018582 COMPL. DATE 04/05/1960 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3241 - 3298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	121	1	217	2	N	-0-			-0-
02	261	N	234	-0-	-27	-0-	117	1	117	2	N	-0-			-0-
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	145	1	111	2	N	-0-			-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	137	1	183	2	N	-0-			-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	97	1	117	2	N	-0-			-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	126	1	158	2	N	-0-			-0-
07	341	N	201	-0-	-140	-0-	88	1	113	2	N	-0-			-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	99	1	89	2	N	-0-			-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	264	1	313	2	N	-0-			-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	231	1	245	2	N	-0-			-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	231	1	208	2	N	-0-			-0-
12	589	N	341	-0-	-248	-0-	162	1	179	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
RUSSELL, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 018587 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3167 - 3233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	260	1	466	2	N	-0-					-0-
02	580	N	535	-0-	-45	-0-	268	1	267	2	N	-0-					-0-
03	589	N	383	-0-	-206	-0-	218	1	165	2	N	-0-					-0-
04	690	N	187	-0-	-503	-0-	80	1	107	2	N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	411	1	496	2	N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	344	1	432	2	N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	458	1	585	2	N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	524	1	470	2	N	-0-					-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	479	1	567	2	N	-0-					-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	534	1	566	2	N	-0-					-0-
11	960	N	930	-0-	-30	-0-	489	1	441	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	943	-0-	-142	-0-	447	1	496	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE, A. K., HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 018590 COMPL. DATE 06/15/1960 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3119 - 3168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	145	1	260	2	N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	239	1	239	2	N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	277	1	210	2	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	223	1	297	2	N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	237	1	286	2	N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	208	1	261	2	N	-0-					-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	215	1	274	2	N	-0-					-0-
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	269	1	242	2	N	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	216	1	256	2	N	-0-					-0-
10	496	N	457	-0-	-39	-0-	222	1	235	2	N	-0-					-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	240	1	216	2	N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	237	1	263	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 018591 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3228 - 3264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	341	N	323	-0-	-18	-0-	116	1	207	2	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	151	1	150	2	N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	160	1	122	2	N	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	118	1	157	2	N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	156	1	187	2	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	146	1	184	2	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	138	1	175	2	N	-0-					-0-
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	133	1	120	2	N	-0-					-0-
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	133	1	158	2	N	-0-					-0-
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	127	1	135	2	N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	134	1	120	2	N	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	137	1	152	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
YOUNG, I. W. WELL #: 1 RRCID -> 018592 COMPL. DATE 06/15/1960 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3197 - 3311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	868	-0-	-124	-0-	311	1	557	2	N	-0-			-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	385	1	383	2	N	-0-			-0-
03	899	N	673	-0-	-226	-0-	382	1	291	2	N	-0-			-0-
04	840	N	707	-0-	-133	-0-	304	1	403	2	N	-0-			-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	480	1	579	2	N	-0-			-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	394	1	494	2	N	-0-			-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	410	1	524	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	769	-0-	-285	-0-	405	1	364	2	N	-0-			-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	456	1	539	2	N	-0-			-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	463	1	491	2	N	-0-			-0-
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	388	1	349	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	801	-0-	-222	-0-	380	1	421	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY,W.B. WELL #: 1 RRCID -> 018593 COMPL. DATE 11/06/1960 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3224 - 3234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	266	-0-	-13	-0-	95	1	171	2	N	-0-			-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	147	1	147	2	N	-0-			-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	207	1	158	2	N	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	135	1	162	2	N	-0-			-0-
06	360	N	242	-0-	-118	-0-	107	1	135	2	N	-0-			-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	112	1	142	2	N	-0-			-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	159	1	142	2	N	-0-			-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	112	1	132	2	N	-0-			-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	113	1	119	2	N	-0-			-0-
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	131	1	119	2	N	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, MRS. MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 018594 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3175 - 3189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	494	-0-	-64	-0-	177	1	317	2	N	-0-			-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	218	1	218	2	N	-0-			-0-
03	527	N	275	-0-	-252	-0-	156	1	119	2	N	-0-			-0-
04	480	N	279	-0-	-201	-0-	120	1	159	2	N	-0-			-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	250	1	300	2	N	-0-			-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	139	1	174	2	N	-0-			-0-
07	279	N	120	-0-	-159	-0-	53	1	67	2	N	-0-			-0-
08	558	N	169	-0-	-389	-0-	89	1	80	2	N	-0-			-0-
09	300	N	132	-0-	-168	-0-	61	1	71	2	N	-0-			-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	59	1	63	2	N	-0-			-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	69	1	63	2	N	-0-			-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	159	1	176	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
BARTON, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	403	N	382	-0-		-21	-0-	382	3		N	-0-			-0-
02	383	N	383	-0-		-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
03	434	N	416	-0-		-18	-0-	416	3		N	-0-			-0-
04	422	N	422	-0-		-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
05	428	N	428	-0-		-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
06	390	N	383	-0-		-7	-0-	383	3		N	-0-			-0-
07	434	N	429	-0-		-5	-0-	429	3		N	-0-			-0-
08	434	N	413	-0-		-21	-0-	413	3		N	-0-			-0-
09	444	N	444	-0-		-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
10	438	N	438	-0-		-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
11	427	N	427	-0-		-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
12	465	N	413	-0-		-52	-0-	413	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1085	N	1003	-0-		-82	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
02	957	N	950	-0-		-7	-0-	950	3		N	-0-			-0-
03	1050	N	1050	-0-		-0-	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
04	1045	N	1045	-0-		-0-	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
05	1075	N	1075	-0-		-0-	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
06	1020	N	994	-0-		-26	-0-	994	3		N	-0-			-0-
07	1085	N	1081	-0-		-4	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
08	1085	N	1075	-0-		-10	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
09	1060	N	1060	-0-		-0-	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
10	1085	N	1074	-0-		-11	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
11	1050	N	1015	-0-		-35	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
12	1085	N	1015	-0-		-70	-0-	1015	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018602 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	466	N	466	-0-		-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
02	382	N	382	-0-		-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
03	403	N	332	-0-		-71	-0-	332	3		N	-0-			-0-
04	450	N	237	-0-		-213	-0-	237	3		N	-0-			-0-
05	403	N	5	-0-		-398	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06	330	N	-0-	-0-		-330	-0-				N	-0-			-0-
07	248	N	-0-	-0-		-248	-0-				N	-0-			-0-
08	5	N	-0-	-0-		-5	-0-				N	-0-			-0-
09	202	N	202	-0-		-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
10	185	N	185	-0-		-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	217	N	30	-0-		-187	-0-	30	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-			-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3		N	-0-			-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3		N	-0-			-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	3		N	-0-			-0-
12	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULDIN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 018604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-
02	145	N	130	-0-	-15	-0-	130	3		N	-0-			-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-			-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3		N	-0-			-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORING, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3		N	-0-			-0-
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3		N	-0-			-0-
07	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3		N	-0-			-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3		N	-0-			-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3		N	-0-			-0-
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	3		N	-0-			-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
07	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3		N	-0-			-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3		N	-0-			-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3		N	-0-			-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3		N	-0-			-0-
02	580	N	575	-0-	-5	-0-	575	3		N	-0-			-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	3		N	-0-			-0-
07	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3		N	-0-			-0-
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3		N	-0-			-0-
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3		N	-0-			-0-
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3		N	-0-			-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
12	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	135	3		N	-0-			-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3		N	-0-			-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3		N	-0-			-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 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
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	319	N	310	-0-	-9	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	91	1	163	2	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	158	1	157	2	N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	223	1	169	2	N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	154	1	186	2	N	-0-					-0-
06	390	N	300	-0-	-90	-0-	133	1	167	2	N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	129	1	165	2	N	-0-					-0-
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	157	1	141	2	N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	127	1	150	2	N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	150	1	160	2	N	-0-					-0-
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	137	1	123	2	N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
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
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	73	1	132	2	N	-0-					-0-
02	203	N	194	-0-	-9	-0-	97	1	97	2	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	127	1	96	2	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	91	1	121	2	N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	96	1	115	2	N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	95	1	120	2	N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	80	1	103	2	N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	112	1	100	2	N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	101	1	120	2	N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	90	1	95	2	N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	104	1	94	2	N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	109	1	120	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	527	N	452	-0-	-75	-0-	162	1	290	2	N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	193	1	192	2	N	-0-					-0-
03	403	N	283	-0-	-120	-0-	161	1	122	2	N	-0-					-0-
04	450	N	343	-0-	-107	-0-	147	1	196	2	N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	232	1	280	2	N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	227	1	284	2	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	221	1	282	2	N	-0-					-0-
08	527	N	436	-0-	-91	-0-	230	1	206	2	N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	259	1	305	2	N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	253	1	269	2	N	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	213	1	191	2	N	-0-					-0-
12	589	N	384	-0-	-205	-0-	182	1	202	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
MCINROE, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 035972 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	577	-0-	-12	-0-	207	1	370	2	N	-0-					-0-
02	493	N	480	-0-	-13	-0-	240	1	240	2	N	-0-					-0-
03	496	N	422	-0-	-74	-0-	240	1	182	2	N	-0-					-0-
04	570	N	416	-0-	-154	-0-	179	1	237	2	N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	267	1	322	2	N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	283	1	356	2	N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	278	1	355	2	N	-0-					-0-
08	589	N	505	-0-	-84	-0-	266	1	239	2	N	-0-					-0-
09	630	N	537	-0-	-93	-0-	246	1	291	2	N	-0-					-0-
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	275	1	291	2	N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	368	-0-	-190	-0-	174	1	194	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 036205 COMPL. DATE 04/12/1965 TOTAL DEPTH 3406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	265	-0-	-76	-0-	95	1	170	2	N	-0-					-0-
02	290	N	250	-0-	-40	-0-	125	1	125	2	N	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	159	1	121	2	N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	114	1	151	2	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	129	1	156	2	N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	114	1	143	2	N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	110	1	140	2	N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	135	1	121	2	N	-0-					-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	106	1	126	2	N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	117	1	125	2	N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	128	1	116	2	N	-0-					-0-
12	248	N	140	-0-	-108	-0-	66	1	74	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULFER, W.T. MRS. ETAL GAS UNIT2 WELL #: 2A RRCID -> 036464 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
MORING, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 042881 COMPL. DATE 08/20/1967 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3194 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPES, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088175 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468

01	341	N	219	-0-	-122	-0-	78	1	141	2	N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	218	1	218	2	N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	296	1	224	2	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	212	1	281	2	N	-0-					-0-
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	206	1	247	2	N	-0-					-0-
06	510	N	358	-0-	-152	-0-	159	1	199	2	N	-0-					-0-
07	496	N	366	-0-	-130	-0-	161	1	205	2	N	-0-					-0-
08	465	N	419	-0-	-46	-0-	221	1	198	2	N	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	162	1	191	2	N	-0-					-0-
10	372	N	213	-0-	-159	-0-	103	1	110	2	N	-0-					-0-
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	199	1	179	2	N	-0-					-0-
12	372	N	124	-0-	-248	-0-	59	1	65	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULDIN, C.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090733 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333

01	620	N	548	-0-	-72	-0-	196	1	352	2	N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	240	1	239	2	N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	323	1	245	2	N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	262	1	349	2	N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	281	1	339	2	N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	298	1	373	2	N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	285	1	364	2	N	-0-					-0-
08	620	N	454	-0-	-166	-0-	239	1	215	2	N	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	314	1	370	2	N	-0-					-0-
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	306	1	324	2	N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	249	1	224	2	N	-0-					-0-
12	713	N	451	-0-	-262	-0-	214	1	237	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
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
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	109	1	196	2	N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	138	1	137	2	N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	135	1	102	2	N	-0-					-0-
04	300	N	200	-0-	-100	-0-	86	1	114	2	N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	123	1	148	2	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	123	1	154	2	N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	87	1	111	2	N	-0-					-0-
08	279	N	179	-0-	-100	-0-	94	1	85	2	N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	111	1	132	2	N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	132	1	140	2	N	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	76	1	68	2	N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	112	1	124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	206	-0-	-507	-0-	74	1	132	2	N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	376	1	375	2	N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	513	1	389	2	N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	423	1	563	2	N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	373	1	449	2	N	-0-					-0-
06	870	N	635	-0-	-235	-0-	282	1	353	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	658	-0-	-365	-0-	289	1	369	2	N	-0-					-0-
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	434	1	390	2	N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	303	1	357	2	N	-0-					-0-
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	303	1	321	2	N	-0-					-0-
11	810	N	714	-0-	-96	-0-	376	1	338	2	N	-0-					-0-
12	682	N	189	-0-	-493	-0-	90	1	99	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	141	1	252	2	N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	178	1	178	2	N	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	203	1	154	2	N	-0-					-0-
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	149	1	199	2	N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	171	1	205	2	N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	154	1	193	2	N	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	161	1	206	2	N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	194	1	174	2	N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	174	1	206	2	N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	185	1	197	2	N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	180	1	162	2	N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	198	1	219	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
KEMP, H.J GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093536 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	569	-0-	-82	-0-	204	1	365	2	N	-0-			-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	277	1	275	2	N	-0-			-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	421	1	319	2	N	-0-			-0-
04	540	N	448	-0-	-92	-0-	192	1	256	2	N	-0-			-0-
05	589	N	499	-0-	-90	-0-	226	1	273	2	N	-0-			-0-
06	690	N	590	-0-	-100	-0-	262	1	328	2	N	-0-			-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	243	1	309	2	N	-0-			-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	320	1	287	2	N	-0-			-0-
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	244	1	288	2	N	-0-			-0-
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	264	1	279	2	N	-0-			-0-
11	600	N	456	-0-	-144	-0-	240	1	216	2	N	-0-			-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	320	1	356	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1 WELL #: 6 RRCID -> 093664 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3176 - 3221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	601	-0-	-19	-0-	215	1	386	2	N	-0-			-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	272	1	271	2	N	-0-			-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	347	1	263	2	N	-0-			-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	247	1	328	2	N	-0-			-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	270	1	326	2	N	-0-			-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	271	1	339	2	N	-0-			-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	267	1	341	2	N	-0-			-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	321	1	289	2	N	-0-			-0-
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	274	1	323	2	N	-0-			-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	301	1	319	2	N	-0-			-0-
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	291	1	263	2	N	-0-			-0-
12	620	N	535	-0-	-85	-0-	254	1	281	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORING, C.S. GS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094085 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3255 - 3358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	20	-0-	-135	-0-	7	1	13	2	N	-0-			-0-
02	174	N	151	-0-	-23	-0-	76	1	75	2	N	-0-			-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	107	1	82	2	N	-0-			-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	85	1	113	2	N	-0-			-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	76	1	91	2	N	-0-			-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	57	1	72	2	N	-0-			-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	60	1	77	2	N	-0-			-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	86	1	77	2	N	-0-			-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	59	1	69	2	N	-0-			-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	59	1	62	2	N	-0-			-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	74	1	67	2	N	-0-			-0-
12	124	N	43	-0-	-81	-0-	20	1	23	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
PARTEN, L.F. WELL #: 2P RRCID -> 094208 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3461 - 3517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL,C.C. WELL #: 5P RRCID -> 094299 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3255 - 3325

01	682	N	630	-0-	-52	-0-	226	1	404	2	N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	280	1	278	2	N	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	338	1	257	2	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	277	1	368	2	N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	296	1	356	2	N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	291	1	365	2	N	-0-					-0-
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	281	1	359	2	N	-0-					-0-
08	651	N	590	-0-	-61	-0-	311	1	279	2	N	-0-					-0-
09	660	N	625	-0-	-35	-0-	286	1	339	2	N	-0-					-0-
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	304	1	323	2	N	-0-					-0-
11	570	N	475	-0-	-95	-0-	250	1	225	2	N	-0-					-0-
12	651	N	468	-0-	-183	-0-	222	1	246	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON, VIRGIL GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094690 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3169 - 3266

01	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	454	1	812	2	N	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	694	1	691	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	877	-0-	-673	-0-	498	1	379	2	N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	547	1	726	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1158	-0-	-330	-0-	525	1	633	2	N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	613	1	770	2	N	-0-					-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	602	1	769	2	N	-0-					-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	725	1	651	2	N	-0-					-0-
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	679	1	802	2	N	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	673	1	714	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1151	-0-	-169	-0-	605	1	546	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1286	-0-	-233	-0-	610	1	676	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094691 COMPL. DATE 05/08/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3192 - 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
01	806	N	655	-0-	-151	-0-	235	1	420	2	N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	284	1	282	2	N	-0-					-0-
03	713	N	588	-0-	-125	-0-	334	1	254	2	N	-0-					-0-
04	630	N	527	-0-	-103	-0-	226	1	301	2	N	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	276	1	333	2	N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	374	1	470	2	N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	304	1	388	2	N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	336	1	301	2	N	-0-					-0-
09	840	N	635	-0-	-205	-0-	291	1	344	2	N	-0-					-0-
10	682	N	627	-0-	-55	-0-	304	1	323	2	N	-0-					-0-
11	630	N	424	-0-	-206	-0-	223	1	201	2	N	-0-					-0-
12	651	N	479	-0-	-172	-0-	227	1	252	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULFER, W.T. MRS. ETAL GAS UNIT2 WELL #: 9P RRCID -> 095414 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3170 - 3204

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY,D.A.GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 096048 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3227 - 3354

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
FULBRIGHT,W.C. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096462 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3244 - 3337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	187	1	336	2	N	-0-			-0-
02	493	N	487	-0-	-6	-0-	244	1	243	2	N	-0-			-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	301	1	228	2	N	-0-			-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	225	1	298	2	N	-0-			-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	243	1	293	2	N	-0-			-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	220	1	275	2	N	-0-			-0-
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	230	1	294	2	N	-0-			-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	277	1	249	2	N	-0-			-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	225	1	266	2	N	-0-			-0-
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	243	1	258	2	N	-0-			-0-
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	249	1	224	2	N	-0-			-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	242	1	268	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, G. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096472 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3186 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	416	-0-	-18	-0-	149	1	267	2	N	-0-			-0-
02	377	N	348	-0-	-29	-0-	174	1	174	2	N	-0-			-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	223	1	170	2	N	-0-			-0-
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	145	1	193	2	N	-0-			-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	173	1	208	2	N	-0-			-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	169	1	212	2	N	-0-			-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	174	1	222	2	N	-0-			-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	201	1	181	2	N	-0-			-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	225	1	265	2	N	-0-			-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	200	1	213	2	N	-0-			-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	190	1	172	2	N	-0-			-0-
12	496	N	278	-0-	-218	-0-	132	1	146	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, J.B. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 098137 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3266 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	465	-0-	-279	-0-	167	1	298	2	N	-0-			-0-
02	522	N	322	-0-	-200	-0-	161	1	161	2	N	-0-			-0-
03	527	N	447	-0-	-80	-0-	254	1	193	2	N	-0-			-0-
04	450	N	133	-0-	-317	-0-	57	1	76	2	N	-0-			-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	181	1	217	2	N	-0-			-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	201	1	252	2	N	-0-			-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	164	1	210	2	N	-0-			-0-
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	178	1	160	2	N	-0-			-0-
09	450	N	253	-0-	-197	-0-	116	1	137	2	N	-0-			-0-
10	372	N	238	-0-	-134	-0-	116	1	122	2	N	-0-			-0-
11	330	N	223	-0-	-107	-0-	117	1	106	2	N	-0-			-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	111	1	124	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS, JAY 569255
BOYLE, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 032805 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MINGUS OIL & GAS //CONT.// 569683
PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018619 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3220 - 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
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. P. FEE /FD-41-B/ WELL #: 1 RRCID -> 034866 COMPL. DATE 07/02/1964 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DORRIS WELL #: 2 RRCID -> 173173 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 3168 - 3227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE, H. T. WELL #: 2 RRCID -> 173569 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3204 - 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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBS WELL #: 3 RRCID -> 173570 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 3138 - 3184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 085233 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3261 - 3327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART CONTRACT SERVICES 820789
CARR-GORDON WELL #: 1 RRCID -> 165720 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3223 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1215	2	17	9	N	15					197
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1290	2	28	9	N	25	176	1			46
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	30					76
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1355	2	4	9	N	4					80
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1599	2	11	9	N	10					90
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1384	2	7	9	N	6					96
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1707	2	6	9	N	5					101
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1451	2	11	9	N	10					111
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1357	2	11	9	N	10					121
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1485	2	22	9	N	20					141
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1505	2	44	9	N	40	171	1			10
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1508	2	33	9	N	30					40

TOTAL GAS PROD: 16,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY, N. (MOSLEY SAND) 99142 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
PIERCE -A- WELL #: 2 RRCID -> 147521 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3334 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	225	-0-	-1139	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	910	-0-	-350	-0-	910	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STOWE WELL #: 3 RRCID -> 151136 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3324 - 3334

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWE, J. H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 170604 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3587 PERF. 1628 - 1634

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY S.(MARBLE FALLS) 99148 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
PANNILL WELL #: 1 RRCID -> 187871 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3606 - 3607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-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-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2011 - PLUGGED 10/31/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR PETROLEUM CORPORATION 682038
CHAMBERS, BEN WELL #: 1 RRCID -> 091039 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3416 - 3442

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 152849 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3562 - 3564

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159694 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3578 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOFFORD, R. NAT 935462
WOFFORD WELL #: 1 RRCID -> 089304 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3480 - 5661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN) 99200 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. "B" WELL #: 26 RRCID -> 195781 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3449 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	148	-0-	-100	-0-	103	2	45	9	N	41					130
02	261	N	161	-0-	-100	-0-	122	2	39	9	N	35					165
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	143	2	40	9	N	36					201
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	541	2	24	9	N	22	162	1			61
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	421	2	78	9	N	71					132
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	299	2	43	9	N	39					171
07	589	N	464	-0-	-125	-0-	422	2	42	9	N	38					209
08	496	N	408	-0-	-88	-0-	295	2	113	9	N	103	167	1			145
09	330	N	251	-0-	-79	-0-	226	2	25	9	N	23					168
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	216	2	222	9	N	202	168	1			202
11	390	N	289	-0-	-101	-0-	224	2	65	9	N	59	163	1			98
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	228	2	24	9	N	22					120

TOTAL GAS PROD: 4,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

STUART, J.N. "B" WELL #: 27 RRCID -> 195782 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					29
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					29
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					29
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					29
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					29
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					29
07	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	2			N	-0-					29
08	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					29
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					29
10	434	N	216	-0-	-218	-0-	216	2			N	-0-					29
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					29
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					30
02	203	N	90	-0-	-113	-0-	90	2			N	-0-					30
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					30
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					30
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					30
06	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					30
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					30
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					30
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					30
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					30
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					30
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J.N. "B" WELL #: 28 RRCID -> 227481 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 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
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					63
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					63
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					63
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					63
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					63
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					63
07	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	2			N	-0-					63
08	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					63
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					63
10	434	N	216	-0-	-218	-0-	216	2			N	-0-					63
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					63
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 35 RRCID -> 246249 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 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
01	279	X	103	-0-	-176	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	558	X	422	-0-	-136	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	558	X	295	-0-	-263	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	540	X	226	-0-	-314	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	434	X	216	-0-	-218	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	420	X	224	-0-	-196	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	434	X	228	-0-	-206	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 99200 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J. N. "A" WELL #: 12 RRCID -> 261292 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3626 - 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
01	2325	N	50	-0-	-2275	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	56	-0-	-89	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	32	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	197	2	42	9	Y	38					38

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

STUART, J. N. "A" WELL #: 14 RRCID -> 261293 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3594 - 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
01	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
02	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
03	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
04	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
05	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
06	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
07	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	239	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	210	2	42	9	Y	38					38

TOTAL GAS PROD: 6,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

YEAGER-LOFLIN (MISS 3800) 99319 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ARNOT, W. G., JR. 033000
LOFTIN WELL #: 1 RRCID -> 196507 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3795 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	#	1771	-0-	-1329	-0-	1604	2	167	9	N	152	179	1			136
02	2552	#	2145	-0-	-407	-0-	2001	2	144	9	N	131	177	1			90
03	2790	#	2777	-0-	-13	-0-	2572	2	205	9	N	186	173	1			103
04	2677	R	2677	-0-	-0-	-0-	2514	2	163	9	N	148	173	1			78
05	3287	R	3287	-0-	-0-	-0-	3177	2	110	9	N	100	141	1			37
06	3072	R	3072	-0-	-0-	-0-	2861	2	211	9	N	192	175	1			54
07	2832	R	2832	-0-	-0-	-0-	2666	2	166	9	N	151	174	1			31
08	2963	R	2963	-0-	-0-	-0-	2757	2	206	9	N	187	179	1			39
09	3180	#	2598	-0-	-582	-0-	2400	2	198	9	N	180	173	1			46
10	3777	R	3777	-0-	-0-	-0-	3597	2	180	9	N	164	171	1			39
11	3341	R	3341	-0-	-0-	-0-	3188	2	153	9	N	139					178
12	3182	R	3182	-0-	-0-	-0-	3036	2	146	9	N	133	184	1			127

TOTAL GAS PROD: 34,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,863

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
01	279	#	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	261	#	46	-0-	-215	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	279	#	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS 99882 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
COLE, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 054350 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS //CONT.// 99882 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
COLE WELL #: 1 RRCID -> 080503 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE WELL #: 3 RRCID -> 080741 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2699 - 2709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON, HAROLD -A- WELL #: 2 RRCID -> 082931 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2738 - 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
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	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-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION ENERGY INC. 570410
SPARKMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 079687 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2710 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKMAN WELL #: 4 RRCID -> 079770 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2855 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON, HAROLD -C- WELL #: 4 RRCID -> 090669 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2762 - 2766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	145	N	125	-0-	-20	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON WELL #: 1 RRCID -> 092051 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2930 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	87	N	86	-0-	-1	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINLAN OPERATIONS, INC. 685438
LINDLEY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 111744 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2771 - 2780

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-